

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
- 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

- 1 LEASE OR FIELD FUEL USE
- 2 TRANSMISSION LINE
- 3 PROCESSING PLANT
- 4 VENTED OR FLARED
- 5 GAS LIFT
- 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
- 7 CARBON BLACK
- 8 UNDERGROUND STORAGE
- 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

- 0 PIPELINE
- 1 TRUCK
- 2 TANK CAR OR BARGE
- 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
- 4 CIRCULATING OIL
- 5 LOST OR STOLEN
- 6 SEDIMENTATION
- 7 OTHER
- 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579										
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900										
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599										
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
S. SOUR LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	291339	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	9156	PERF.10304 - 10344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLIPDP II, LLC				100467											
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.10598 - 10709				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 283642 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10244 - 10252

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULL OPERATING, LLC 106449
FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CARR RESOURCES, INC.			135180						
BLACKJACK		WELL #:	1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIRTLAW		WELL #:	1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:	1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858 - 9982		
JOHNSON, B. P.		206081							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BP AMERICA A-62		WELL #:	1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588 - 8762		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		WELL #:	15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830 - 11932		
PINEHURST GAS UNIT		208171							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:	105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960 - 3952		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT				-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022										
FORTUNE RESOURCES LLC		278755								
HOSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508								
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14307 - 14328
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
MECHURA, T. GAS UNIT		378508								
WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.13283 - 13395	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10380 - 10405
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
OLD OCEAN UNIT		386310								
WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF. 8996 - 9010	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022													

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE 08/22/2017	TOTAL DEPTH 15011	PERF.13416 - 13450					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		432463	1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		447952	1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 KALER ENERGY CORP. 450261
 TIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 292066 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11521 - 11628

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		SHUT IN	896	-0-	896	896	706 2	190 9	N	173			173
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-	173 1		-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	896			N	-0-			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	896			N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC 452996
 MATL WELL #: 1 RRCID -> 235068 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GRACE BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SOUTH MAYS UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 166845 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12620

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 DIERKING UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 192717 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS				
MILESTONE OPERATING, INC.			567103							
QUAIL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	-	8847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	-	8027
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313							
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125							
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862	-	11416
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
POCO LLC				668802								
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612 - 10620				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970 - 11055				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396 - 14473				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 165882	COMPL. DATE 06/29/1996	TOTAL DEPTH 12015	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA									
RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.				737890												
		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				749152												
		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE GEORGE FOUNDATION				778196												
		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC BADOUH, E. M. HEIRS				778196												
		WELL #:		2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN				780277												
		WELL #:		1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				789221												
		WELL #:		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY				
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPLAND OPERATING, LLC				878942							
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY				884905							
SMITHERS				WELL #: 1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999											

VIPER S.W.D., LLC				886209							
MALOTA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
JEFFREY, J. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523												
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF. 15650 - 15660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (2850)		WELL #:		1	RRCID ->	293200	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2806 - 2856				
06	0	3383	-0-	3383	3383	3383	2			N	-0-				-0-
07	0	1138	-0-	1138	4521	1138	2			N	-0-				-0-
08	0	1	-0-	1	4522	1	2			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	4522					N	-0-				-0-
10	9734	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:			RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2008											

ACE, NORTH (4830)		//CONT.//		00420 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
BLUE BRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	291217	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5064 - 5067			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022															

ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734											
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID ->	203096	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	4879 - 4882			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)				00650 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER							
LOW-END OIL LLC				510360											
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:			RRCID ->	254226	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	6476 - 6482			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018															

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER							
DELFIN OPERATING, LLC				212175											
PINEY WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	7280 - 7284			
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	219			Y	NO RPT					-0-

PINEY WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7374 - 7382			
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	Y	15				275
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	Y	8	110	1		173
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	Y	18				191
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	972	2	14	9	Y	13				204
09	DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	816	2	17	9	Y	15				219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816				Y	NO RPT				219

TEXLA MILL		WELL #:		3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			94

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC		212175										
MILES		WELL #:		1ST RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	161	-0-	-335	-0-	147 2	14 9	N	13			246
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	270 2	64 9	N	58	235 1		69
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	223 2	58 9	N	53			122
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	121 2	33 9	N	30			152
09	0	246	-0-	246	246	215 2	31 9	N	28			180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	246			N	NO RPT			180

H J BALLARD		WELL #:		1 RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365										
DAVIS, KEITH		WELL #:		1 RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MVP 'A-183'		WELL #:		1 RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024				
05	13764 X	7723	-0-	-6041	-0-	7555 2	168 9	N	153	349 1		883
06	13320 X	6696	-0-	-6624	-0-	6255 2	441 9	N	401	180 1		1104
07	13454 X	6482	-0-	-6972	-0-	6321 2	161 9	N	146	679 1		571
08	12741 X	6583	-0-	-6158	-0-	6412 2	171 9	N	155	354 1		372
09	9720 X	6705	-0-	-3015	-0-	6373 2	332 9	N	302	512 1		162
10	0	7057	-0-	7057	7057	6888 2	169 9	N	154			316

MVP 'A-98'		WELL #:		1 RRCID -> 279177		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	334 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)										00650 975	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC										804365								
MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140 - 12246
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					329		
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					329		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			157		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157		

MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					384		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			217		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217		

MVP 'A-152' GAS UNIT										WELL #:	5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	11134	PERF.12185 - 14529
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313				N	NO RPT					-0-		

AGGIELAND (WOODBINE)										00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS			
GOLDSMITH OPERATING, LLC										313705								
CONLEE										WELL #:	2	RRCID ->	291849	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9554 - 9582
05	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-		
06	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-		
07	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-		
08	0	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										199							-0-
*09	374 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-		

NITRO OIL & GAS, LLC										611014								
MURPHY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9668 - 9690
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-					102		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102		
07	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-					102		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					102		
10	0	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					102		

GERRY SAUM UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	288730	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9767 - 9780
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					87		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					87		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					87		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	3				N	-0-					87		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										3							-0-
*09	3 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					87		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					87		

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS							
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				60

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836					
05	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	47 3	8 9	N	7					62
06	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	36 3	7 9	N	6					68
07	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	35 3	3 9	N	3					71
08	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	36 3	11 9	N	10					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	36 3	8 9	N	7					88
10	0	53	-0-	53	B	53	45 3	8 9	N	7					95

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		476				N	-0-				314
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		476				N	-0-				314
06	14B DENY	70	-0-	70		546	15 1	55 9	N	50					364
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		546				N	-0-				364
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		546				N	-0-				364
09	14B2 EXT	75	-0-	75		621	20 1	55 9	N	50					414
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		621				N	-0-				414

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924	
05	17112 #	15623	-0-	-1489		-0-	15226 2	397 9	N	361	371 1				185
06	16650 #	14768	-0-	-1882		-0-	14401 2	367 9	N	334	357 1				162
07	17205 #	15188	-0-	-2017		-0-	14817 2	371 9	N	337	364 1				135
08	17205 #	16812	-0-	-393		-0-	16399 2	413 9	N	375	364 1				146
09	0	15432	-0-	15432		15432	15071 2	361 9	N	328	364 1				110
10	0	14997	-0-	14997		30429	14631 2	366 9	N	333	357 1				86

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
LLOX, L.L.C.				504583									
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 001	RRCID -> 283463	COMPL. DATE 07/21/2017	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14522	-		14575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	63747 X	63747	-0-	-0-	-0-	468 1	61860 2	Y	979	930 1	889		
						342 4	1077 9						
06	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523 1	59231 2	Y	979	922 1	946		
						344 4	1077 9						
07	61752 X	58536	-0-	-3216	-0-	515 1	57102 2	Y	533	551 1	928		
						333 4	586 9						
08	61752 X	61673	-0-	-79	-0-	402 1	60475 2	Y	482	493 1	917		
						266 4	530 9						
09	51570 X	22542	-0-	-29028	-0-	201 1	21874 2	Y	305	293 1	929		
						131 4	336 9						
10	0	37057	-0-	37057	37057	201 1	36437 2	Y	262	299 1	892		
						131 4	288 9						

EDGAR R. MAXEY				WELL #: 2	RRCID -> 284354	COMPL. DATE 09/18/2021	TOTAL DEPTH 14513	PERF.14512	-		14644		
05	276086 X	152207	-0-	-123879	-0-	1191 1	145621 2	Y	4096	3891 1	205		
						889 4	4506 9						
06	267180 X	153892	-0-	-113288	-0-	1301 1	147227 2	Y	4096	4110 1	191		
						858 4	4506 9						
07	236468 X	160598	-0-	-75870	-0-	1418 1	154388 2	Y	3524	3648 1	67		
						916 4	3876 9						
08	168702 X	156888	-0-	-11814	-0-	1451 1	150318 2	Y	3735	3802 1	-0-		
						1010 4	4109 9						
09	155820 X	153734	-0-	-2086	-0-	962 1	148177 2	Y	3208	3110 1	98		
						1066 4	3529 9						
10	0	154330	-0-	154330	154330	962 1	148654 2	Y	3316	3414 1	-0-		
						1066 4	3648 9						

ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA		
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650									
WARD				WELL #: 1	RRCID -> 281669	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 2594	-		2596		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10		

PERRY				WELL #: 2	RRCID -> 288499	COMPL. DATE 03/26/2022	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 2124	-		2581		
05	7916	1411	-0-	-6505 B	-12837	34 1	1377 2	N	-0-		6		
06	7173	10620	-0-	3447 B	-9390	224 1	10396 2	N	-0-		6		
07	0	1821	-0-	1821 B	-7569	46 1	1775 2	N	-0-		6		
08	0	-0-	-0-	-0- B	-7569			N	-0-		6		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7569									
09	6044	-0-	-0-	-6044 B	-13613			N	-0-		6		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-13613			N	-0-		6		

ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1	RRCID -> 280236	COMPL. DATE 06/11/2015	TOTAL DEPTH 11602	PERF.10707	-		10746		
05	22382 #	-0-	-0-	-22382	-0-			N	-0-		109		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109		

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD		01741 532 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21		01775 500 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT		01775 625 740176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664										
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298			COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BOBBIE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283362			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975			COMPL. DATE 04/12/2012			TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777			COMPL. DATE 02/12/2021			TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110			
05	15376 X	14577	-0-	-799	-0-	1847	1	12177	2	N	503	534	1	114
						553	9							
06	15390 X	14521	-0-	-869	-0-	1753	1	12245	2	N	475	550	1	39
						523	9							
07	15903 X	15459	-0-	-444	-0-	1921	1	12981	2	N	506	359	1	186
						557	9							
08	15903 X	15345	-0-	-558	-0-	1883	1	12904	2	N	507	544	1	149
						558	9							
09	0	13960	-0-	13960	13960	1731	1	11705	2	N	476	373	1	252
						524	9							
10	0	14446	-0-	14446	28406	1669	1	12214	2	N	512	558	1	206
						563	9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
BRUCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11880 - 11898	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #:	4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10092 - 10192	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099 - 10175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	

TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		61	

ALTAIR (WILCOX 10,200)		02045 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
CLINTON, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176 - 10190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71	

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217 - 10223	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27	

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:	2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286 PERF. 6057 - 6062	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5236 - 5240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #:	3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440 PERF. 5240 - 5244	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAIT, M.		WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5178 - 5184	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
INLAND RECYCLING, LLC		424632								
OWENS		WELL #:	1	RRCID ->	213401	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 3300 - 4200	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PETRON ENERGY, INC.		660821								
TRISCH		WELL #:		RRCID ->	201497	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	8489 PERF. 8354 - 8380	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C.		313147								
DRISLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122512	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	9238 PERF. 2164 - 2778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#46)		02115 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC		682057								
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 4384 - 4394	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVIN, SOUTH (#51)		02115 936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
MOORE, BOBBIE B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	201095	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11450 PERF. 11368 - 11376	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)		02158 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
MERTA HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	287774	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	8358 PERF. 8062 - 8160	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		13

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	2	RRCID ->	246914	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4427 - 4431	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
JOHNSON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	271101	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	4036 - 4040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
WEINHEIMER		WELL #:	1	RRCID ->	289945	COMPL. DATE	07/12/2020	TOTAL DEPTH	14306	PERF.	7334 - 7340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	279 #	129	-0-	-150	-0-	117	2	12	9	N	11			58
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	153	2	26	9	N	24	62	1	20
07	279 #	35	-0-	-244	-0-	32	2	3	9	N	3			23
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			23
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	155	2	13	9	N	12			35
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	100	2	6	9	N	5			40

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479												
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	146070	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8046 - 8164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
HUTCHINS-KELLEY		WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON		WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	11591	PERF.	10787 - 10826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4716 R	4716	-0-	-0-	-0-	519	1	4182	2	N	14		179
06	4470 #	4016	-0-	-454	-0-	15	9	3501	2	N	5		184
07	4526 #	4387	-0-	-139	-0-	6	9	3823	2	N	-0-	164 1	20
08	4712 #	4299	-0-	-413	-0-	564	1	3736	2	N	15		35
09	4560 #	4050	-0-	-510	-0-	17	9	3531	2	N	-0-		35
10	0	4130	-0-	4130	4130	539	1	3578	2	N	12		47
						13	9						

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN) 02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 FUCIK, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	155	1	1866	2	N	-0-		165
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	-0-		165
07	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	176	1	1806	2	N	-0-		165
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	166	1	1921	2	N	-0-		165
09	2160 N	37	-0-	-2123	-0-	3	1	34	2	N	-0-		165
10	0	687	-0-	687	687	58	1	629	2	N	-0-		165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

05	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	156	1	1878	2	Y	1		48
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	1	9	1931	2	Y	4		52
07	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	159	1	1640	2	Y	3		55
08	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	4	9	1785	2	Y	2		57
09	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	160	1	1791	2	Y	1		58
10	0	1934	-0-	1934	1934	3	9	1767	2	Y	4		62
						1	9						
						163	1						
						4	9						

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WILCOX G.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LORD, C. A.		WELL #: 3		RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #: 11		RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #: 53		RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 -	6976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 -	7015
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:	7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 -	6794
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:	2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 -	6714
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BROUSSARD-HERBERT		A/C 1		WELL #:	36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 -	6822
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT I		WELL #:	Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 -	6770
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC MAIN		FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6836 -	6850
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 -	6684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 -	6698
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 -	6742
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 -	6748
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 -	6726
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 -	6740
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 -	6916
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID -> 152470	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 6790	- 6808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID -> 152549	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 7354	PERF. 6915	- 6928
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:	9	RRCID -> 152760	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 6734	- 6752
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	3	RRCID -> 152857	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6686	- 6796
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	- 6857
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	- 6794
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	- 6605
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 6892 - 6922	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 1669 - 1672	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
ENGLER, MAX H.		WELL #: 1		RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6006 - 6034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #: 44		RRCID -> 211578		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 8018 - 8028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 145428		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7472 - 7478		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47		RRCID -> 182059		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8347 - 8357		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6331 - 6339		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6332 - 6440		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS																
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ANAHUAC (MIOCENE 13) 02468 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 21-D RRCID -> 160217 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3448 - 3455

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1525 1	193 2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1494 1	105 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1590 1	89 2	Y	-0-	-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	1340 1	112 2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1234	-0-	-356	-0-	1150 1	84 2	Y	-0-	-0-
10	0	1340	-0-	1340	-0-	1225 1	115 2	Y	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14) 02468 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 35 RRCID -> 171331 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3582 - 3593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 15) 02468 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 38 RRCID -> 154145 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 3662 - 3665

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16) 02468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 200677 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4022 - 4038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH) 02468 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 130752 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 4035 - 4062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17) 02468 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 200663 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	-0-	2 2		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B) 02468 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 ZAPPE, MARIE WELL #: 29 RRCID -> 244980 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C) 02468 843 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 171362 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900) 02468 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 BROUSSARD, J. E. A/C-2 WELL #: 19 F RRCID -> 093885 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (1400) 02468 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WHITE, R.M. WELL #: 28 RRCID -> 109497 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	209		N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.// 02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6599 - 6617				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 25		RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6596 - 6614				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARK, G. J. J.		WELL #: 30		RRCID -> 171328		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 177244		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11904 - 11958												
05	10974 #	10681	-0-	-293	-0-	10650	2	31	9	N	28	125
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921	2	30	9	N	27	152
07	11284 #	9139	-0-	-2145	-0-	9139	2			N	-0-	152
08	11284 #	5747	-0-	-5537	-0-	5747	2			N	-0-	152
09	0	9528	-0-	9528	9528	9497	2	31	9	N	28	180
10	0	9472	-0-	9472	19000	9448	2	24	9	N	22	202

OIL AND GAS DIVISION

ANGELINA (12,500)		02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534								
CRAWFORD/ACOM		WELL #:	1	RRCID ->	181689	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	13162	PERF.12609 - 12660
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ANGELINA (12,800)		02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KAHLA, E. B. HEIRS GU		WELL #:	1	RRCID ->	276211	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12602 - 12704
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022										

ANGELINA (12900)		02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PIPKIN-WINGATE		WELL #:	1	RRCID ->	253385	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13280	PERF.12858 - 12872
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022										

ANGELINA (13,000)		02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142								
BELCO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	046442	COMPL. DATE	06/14/1969	TOTAL DEPTH	13517	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
HOWARD NO. 1 GU		WELL #:	1	RRCID ->	152680	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10708 - 10716
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			205
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			205
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			205
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			205
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			205
10	0	52	-0-	52	52	52	2			205

HOWARD NO. 2 GU		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		860554								
		WELL #:	2	RRCID ->	154623	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10038 - 10054
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			26
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			26
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			26
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			26
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			26
10	0	58	-0-	58	58	58	2			26

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)		02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220			
05	DLQ G-10	4860	-0-	4860	12659	4860	2		Y	-0-			68
06	17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802	2	76	9	Y	69	69	68
07	5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981	2	77	9	Y	70	70	68
08	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-		68
09	4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4601	2	105	9	Y	95	95	68
10	0	4870	-0-	4870	4870	4792	2	78	9	Y	71	71	68

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052			
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	90	2	385	9	N	350	350	65
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	2	189	9	N	172	172	65
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	2	191	9	N	174	174	65
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	2	190	9	N	173	173	65
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	2	130	9	N	118	118	65
10	0	269	-0-	269	269	80	2	189	9	N	172	172	65

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)		02886 165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 173119		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11296		PERF.10831 - 10841			
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			299
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			299
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			299
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			299
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			299
10	0	833	-0-	833	833	833	2		N	-0-			299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)		02886 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON		WELL #: 8		RRCID -> 213140		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10523 - 10534			
05	713 N	180	-0-	-533	-0-	180	2		N	-0-			143
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2		N	-0-			143
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			143
08	186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2		N	-0-			143
09	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-			143
10	0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			143

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)		02886 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554											
WILLIAMSON, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 193463		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11986 - 12000			
05	DLQ G-10	60	-0-	60	427	60	2		Y	-0-			84
06	613 N	186	-0-	-427	-0-	70	2	116	9	Y	105	105	84
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	2	118	9	Y	107	107	84
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			84
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	70	2	156	9	Y	142	142	84
10	0	1214	-0-	1214	1214	1096	2	118	9	Y	107	107	84

MUNSON UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE		

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554															
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46		

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
TMR EXPLORATION, INC. 834097															
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY															
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347															
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-		

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY															
RHC ENERGY (USA) LLC 704798															
KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY															
PONTIAC OIL, INC. 670449															
TEMPLE WELL #: RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016															

OIL AND GAS DIVISION

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2022							

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11678 - 11702

05	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2217 2	479 9	N	435	535 1	143
06	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023 2	454 9	N	413	358 1	198
07	2914 X	1939	-0-	-975	-0-	1535 2	404 9	N	367	357 1	208
08	2914 X	2126	-0-	-788	-0-	1738 2	388 9	N	353	186 1	375
09	2610 X	1566	-0-	-1044	-0-	1238 2	328 9	N	298	356 1	317
10	2697 X	1431	-0-	-1266	-0-	1155 2	276 9	N	251	351 1	217

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10558 - 10584

05	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1533 2	204 9	N	185	177 1	357
06	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883 2	158 9	N	144	176 1	325
07	1891 N	1086	-0-	-805	-0-	985 2	101 9	N	92	179 1	238
08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	749 2	102 9	N	93	188 1	143
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1026 2	165 9	N	150		293
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	668 2	79 9	N	72	177 1	188

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
 EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2021										

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31	
PLUGGED AND ABANDONED		05/25/2021										

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
PLUGGED AND ABANDONED		03/17/2021										

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT			203	
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2021										

ASHBY (9000)		//CONT.// 04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.// 209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021										

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834		
05	2697 #	2498	-0-	-199	-0-	2472 2	26 9	N	24	83
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508 2	26 9	N	24	107
07	2728 #	2302	-0-	-426	-0-	2274 2	28 9	N	25	132
08	2728 #	2089	-0-	-639	-0-	2063 2	26 9	N	24	156
09	0	2048	-0-	2048	2048	2022 2	26 9	N	24	180
10	0	2057	-0-	2057	4105	2033 2	24 9	N	22	202

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B RED (NODOSARIA) 04826 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 291099 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7698 - 7724

05	30163	#	19953	-0-	-10210	-0-	14508	2	5445	9	N	4950	4643	1	1440
06	26160	#	17324	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1	322
07	23901	#	17467	-0-	-6434	-0-	12976	2	4491	9	N	4083	3938	1	467
08	22847	#	17178	-0-	-5669	-0-	12899	2	4279	9	N	3890	3846	1	511
09	20370	#	14854	-0-	-5516	-0-	11224	2	3630	9	N	3300	3568	1	243
10	0		14587	-0-	14587	14587	10873	2	3714	9	N	3376	3270	1	349

BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	0	9074	-0-	9074	9074	499	1	8068	3	N	461	305	1	156
						507	9							
06	0	9420	-0-	9420	18494	602	1	8504	3	N	285	229	1	212
						314	9							
07	0	5610	-0-	5610	24104	619	1	4928	3	N	57	215	1	54
						63	9							
08	0	6490	-0-	6490	30594	623	1	5788	3	N	72	100	1	26
						79	9							
09	0	6311	-0-	6311	36905	610	1	5577	3	N	113	88	1	51
						124	9							
10	0	5997	-0-	5997	42902	574	1	5367	3	N	51	77	1	25
						56	9							

STALLION OPERATING, LLC		811988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738						
05	0 W	38	-0-	38	649	38	2		N	-0-				77
06	120	33	-0-	-87	562	33	2		N	-0-				77
07	124	38	-0-	-86	476	38	2		N	-0-				77
08	124	22	-0-	-102	374	22	2		N	-0-				77
09	0	80	-0-	80	454	46	2	34	9	N	31			108
10	0	73	-0-	73	527	73	2		N	-0-				108

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)		04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BAER-FRANKLIN		WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED											10/01/2022	-	WELL PLUGGED	10/01/22

BAER-FRANKLIN		WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAILEYS (HOCKLEY) //CONT.// 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
ALIANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281197 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			181
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	169	315 1		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//	05358 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
NILSON		WELL #:	3	RRCID -> 282269	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485	- 8748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			-0-
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520						
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T120	RRCID -> 005040	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6190	- 6210
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	1901	RRCID -> 005041	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6185	- 6216
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T104	RRCID -> 005043	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6208	- 6218
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T 109	RRCID -> 005044	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF. 6226	- 6252
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T111	RRCID -> 005048	COMPL. DATE 07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206	- 6210
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520								
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T112	RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6243 - 6254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T103	RRCID ->	005054	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6131 - 6162
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T115	RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T119	RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T201	RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	2	RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	N/A
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #:	4	RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	N/A
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226			
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)										WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)										WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)										WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL										WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520						
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6146	- 6184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 6254	- 6282	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 6233	- 6260	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190	- 6216	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/05/2020	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 6122	- 6161	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116162	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 6140	- 6180	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #:	2 I	RRCID -> 118182	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 6296	PERF. 6212	- 6248	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID ->	118183	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 6210 - 6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	150548	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6351 - 6381
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID ->	159626	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

POLLEY		WELL #:		7	RRCID ->	159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID ->	162241	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4330 - 4570
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6272 - 6280
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264														
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034														
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422														
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204														
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
BP AMERICA A-3		WELL #: 1		RRCID -> 206247		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
GEC OPERATING, INC.		291931											
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 223374		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

BARBERS HILL		05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC		576980											
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #: 20E		RRCID -> 278980		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS					
FORZA OPERATING, LLC		278837											
BARROW HERITAGE RANCH, LP		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #		-0-	-0-	-0-				N	30			169
06	0 #		-0-	-0-	-0-				N	26			195
07	0 #		-0-	-0-	-0-				N	35			230
08	0 #		-0-	-0-	-0-				N	31			261
09	0 #		-0-	-0-	-0-				N	26			287
10	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			287

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997										

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

BAY CITY (8400) 06287 602 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
F. G. COBB -B- WELL #: 26 RRCID -> 290027 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330

05	310 N	295	-0-	-15	-0-	293	1	2	2	Y	-0-	41
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253	1	5	2	Y	-0-	41
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	2	Y	-0-	41
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	1	3	2	Y	-0-	41
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	1	2	2	Y	-0-	41
10	0	441	-0-	441	441	438	1	3	2	Y	-0-	41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244		Y	-0-		112
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244		Y	NO RPT		112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476		
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		46
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)		06288 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 005106		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 10248		PERF. 9977 - 9982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10312 - 10338	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			98

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248		PERF.10085 - 10090	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252		PERF. 3776 - 3956	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10054 - 10114	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10182 - 10198	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254222			COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 271696			COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC				036587												
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 263888			COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID -> 198609			COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)				06513 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546												
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199380			COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9164 - 9181				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202			COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

BEASLEY, N. (COOK MTN) //CONT.// 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF. 13408 - 15150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 09/01/2020

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)																			
GATHER PETROLEUM CORPORATION										06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
B.P. AMERICA B										292850									
WELL #: 1										RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)																			
ATLAS OPERATING LLC										06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BEECH CREEK A										036587									
WELL #: 2										RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

BEECH GROVE (WOODBINE)																			
BBX OPERATING, L.L.C.										06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT										058908									
WELL #: 1										RRCID -> 282105		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 283387		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

KELLY'S HEROES UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970			
05	42427	X	42427	-0-	-0-	B	-0-	36019	3	6408	9	N	5825	5534	1		950		
06	131066	X	131066	-0-	-0-	B	-0-	113251	3	17815	9	N	16195	16674	1		471		
07	118698	X	118698	-0-	-0-	B	-0-	103941	3	14757	9	N	13415	13517	1		369		
08	110978	X	110978	-0-	-0-	B	-0-	99778	3	11200	9	N	10182	10037	1		514		
09	0		58032	-0-	-0-	B	58032	53048	3	4984	9	N	4531	4808	1		237		
10	77500	X	-0-	-0-	B	-0-	-77500	-0-				N	-0-				237		

THUNDERBOLT UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642			
05	16368	X	12738	-0-	-3630	B	-0-	11587	3	1151	9	N	1046	873	1		587		
06	15840	X	1517	-0-	-14323	B	-0-	1395	3	122	9	N	111	557	1		141		
07	16368	X	13718	-0-	-2650	B	-0-	12852	3	866	9	N	787	526	1		402		
08	18361	X	18361	-0-	-0-	B	-0-	17199	3	1162	9	N	1056	1043	1		415		
09	0		17246	-0-	-0-	B	17246	16179	3	1067	9	N	970	1066	1		319		
*10	35267	X	18021	-0-	-17246	B	-0-	16918	3	1103	9	N	1003	1072	1		250		

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273												
SWAMP MONSTER		WELL #:		1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13547 - 13550						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
05		33046 X	25054	-0-	-7992 B	-0-	1271	1	22111	2	N	1520	1423	1	456	
							1672	9								
06		31980 X	29084	-0-	-2896 B	-0-	1230	1	26017	2	N	1670	1259	1	166 8	701
							1837	9								
07		33046 X	29881	-0-	-3165 B	-0-	1271	1	26928	2	N	1529	1630	1	600	
							1682	9								
08		33046 X	28455	-0-	-4591 B	-0-	1271	1	25621	2	N	1421	1223	1	798	
							1563	9								
09		0	26230	-0-	26230 B	26230	1230	1	23464	2	N	1396	1620	1	574	
							1536	9								
10		0	25539	-0-	25539 B	51769	812	1	23229	2	N	1362	1422	1	514	
							1498	9								

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246						
05		50065 X	37836	-0-	-12229 B	-0-	775	1	34786	2	N	2068	2469	1	389	
							2275	9								
06		48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750	1	29375	2	N	1921	1752	1	558	
							2113	9								
07		44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	775	1	32494	2	N	1941	1751	1	748	
							2135	9								
08		44206 X	29027	-0-	-15179 B	-0-	775	1	26475	2	N	1615	1737	1	626	
							1777	9								
09		0	16058	-0-	16058 B	16058	14976	2	1082	9	N	984	1226	1	384	
							41682	2	2895	9	N	2632	2518	1	498	
10		0	44577	-0-	44577 B	60635										

ZARVONA ENERGY LLC		950523		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848						
FRANCES KUNKEL UNIT																
05		9641 X	7549	-0-	-2092 B	-0-	7549	3			N	-0-			414	
06		7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732	3	6	9	N	5	5	8	414	
07		8339 X	8299	-0-	-40 B	-0-	8299	3			N	-0-			414	
08		8339 X	8223	-0-	-116 B	-0-	8223	3			N	-0-			414	
09		0	5656	-0-	5656 B	5656	5656	3			N	-0-	174	1	240	
10		0	5532	-0-	5532 B	11188	5532	3			N	-0-			240	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390						
05		13857 X	10745	-0-	-3112 B	-0-	10077	3	668	9	N	607	508	1	193	
06		13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221	3	713	9	N	648	701	1	135	
07		13857 X	9863	-0-	-3994 B	-0-	9166	3	697	9	N	634	514	1	255	
08		12865 X	774	-0-	-12091 B	-0-	719	3	55	9	N	50	174	1	131	
09		0	5220	-0-	5220 B	5220	5056	3	164	9	N	149	93	1	187	
10		0	8380	-0-	8380 B	13600	7765	3	615	9	N	559	539	1	207	

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462						
05		9453 X	9453	-0-	-0- B	-0-	8517	3	936	9	N	851	714	1	341	
06		9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405	3	845	9	N	768	707	1	402	
07		10137 X	8899	-0-	-1238 B	-0-	7874	3	1025	9	N	932	882	1	452	
08		10137 X	5460	-0-	-4677 B	-0-	5106	3	354	9	N	322	664	1	110	
09		0	1618	-0-	1618 B	1618	1425	3	193	9	N	175	163	1	122	
10		0	5378	-0-	5378 B	6996	4785	3	593	9	N	539	518	1	143	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150		- 13336		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	66681 X	10114	-0-	-56567 B	-0-	9668	3	446	9	N	405	529	1	337
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470	3	2399	9	N	2181	1974	1	534
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650	3	3179	9	N	2890	2808	1	615
08	59106 X	59106	-0-	-0- B	-0-	56244	3	2862	9	N	2602	2642	1	570
09	0	54409	-0-	54409 B	54409	51196	3	3213	9	N	2921	2937	1	554
10	0	50857	-0-	50857 B	105266	48412	3	2445	9	N	2223	2305	1	472

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542		- 13562		
05	7486 X	7486	-0-	-0- B	-0-	7310	3	176	9	N	160	175	1	190
06	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458	3	182	9	N	165	175	1	180
07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046	3	114	9	N	104	176	1	108
08	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7542	3	193	9	N	175	164	1	119
09	0	7475	-0-	7475 B	7475	7302	3	173	9	N	157	174	1	102
10	0	8093	-0-	8093 B	15568	7870	3	223	9	N	203	159	1	146

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106		- 13443		
05	12455 X	12455	-0-	-0- B	-0-	11654	3	801	9	N	728	705	1	233
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251	3	757	9	N	688	709	1	202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142	3	771	9	N	701	512	1	390
08	13392 X	9726	-0-	-3666 B	-0-	9082	3	644	9	N	585	523	1	447
09	0	9470	-0-	9470 B	9470	8832	3	638	9	N	580	715	1	312
10	0	9445	-0-	9445 B	18915	8848	3	597	9	N	543	522	1	333

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888		- 13944		
05	1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-			107
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			107
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			107
08	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-			107
09	0	11069	-0-	11069 B	11069	11069	3			N	-0-			107
10	0	2851	-0-	2851 B	13920	2851	3			N	-0-			107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310		- 13794		
05	11067 X	8589	-0-	-2478 B	-0-	8589	3			N	-0-			517
06	10890 X	10425	-0-	-465 B	-0-	10281	3	144	9	N	131			648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308	3	53	9	N	48	169	1	526
08	11253 X	11103	-0-	-150 B	-0-	10913	3	190	9	N	173	179	1	520
09	10440 X	5779	-0-	-4661 B	-0-	5778	3	1	9	N	1	297	1	224
10	0	4524	-0-	4524 B	4524	4524	3			N	-0-			224

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228		- 13588		
05	23394 X	23394	-0-	-0- B	-0-	21947	3	1447	9	N	1315	1244	1	223
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880	3	1291	9	N	1174	1061	1	331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590	3	1178	9	N	1071	1041	1	361
08	25490 X	25490	-0-	-0- B	-0-	23988	3	1502	9	N	1365	1540	1	177
09	0	24121	-0-	24121 B	24121	22716	3	1405	9	N	1277	1245	1	209
10	0	24184	-0-	24184 B	48305	22742	3	1442	9	N	1311	1229	1	291

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698	
05	34472 X	22980	-0-	-11492	B	-0-	22217 3	763 9	N	694 502 1	298
06	33360 X	17491	-0-	-15869	B	-0-	16876 3	615 9	N	559 520 1	318
07	110483 X	110483	-0-	-0-	B	-0-	107752 3	2731 9	N	2483 2031 1	720
08	66574 X	66574	-0-	-0-	B	-0-	64616 3	1958 9	N	1780 1858 1	619
09	0	64439	-0-	64439	B	64439	62580 3	1859 9	N	1690 1973 1	336
10	0	60784	-0-	60784	B	125223	58830 3	1954 9	N	1776 1759 1	353

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13412 - 13754	
05	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126 3		N	-0-	212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	212
07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3		N	-0-	212
08	124 N	91	-0-	-33	B	-0-	91 3		N	-0-	212
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	212
10	0	109	-0-	109	B	109	109 3		N	-0-	212

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	150

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098	
05	11599 X	11599	-0-	-0-	B	-0-	10971 3	628 9	N	571 517 1	153
06	13265 X	13265	-0-	-0-	B	-0-	12498 3	767 9	N	697 534 1	311
07	14395 X	14395	-0-	-0-	B	-0-	13636 3	759 9	N	690 688 1	312
08	13474 X	13474	-0-	-0-	B	-0-	12724 3	750 9	N	682 698 1	296
09	0	14034	-0-	14034	B	14034	13224 3	810 9	N	736 869 1	163
10	0	13765	-0-	13765	B	27799	12854 3	911 9	N	828 696 1	295

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770	
05	93 N	43	-0-	-50	B	-0-	11 3	32 9	N	29	198
06	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	64 3	6 9	N	5 172 1	26
07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	116 3	13 9	N	12	38
08	878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	830 3	48 9	N	44 5 8	77
09	0	173	-0-	173	B	173	142 3	31 9	N	28	105
10	0	129	-0-	129	B	302	107 3	22 9	N	20	125

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796	
05	19778 X	16959	-0-	-2819	B	-0-	15846 3	1113 9	N	1012 1045 1	212
06	19140 X	15097	-0-	-4043	B	-0-	14148 3	949 9	N	863 874 1	196
07	19778 X	15820	-0-	-3958	B	-0-	14729 3	1091 9	N	992 697 1	491
08	19592 X	18756	-0-	-836	B	-0-	17338 3	1418 9	N	1289 1579 1	201
09	0	15400	-0-	15400	B	15400	14411 3	989 9	N	899	202
10	0	13808	-0-	13808	B	29208	13003 3	805 9	N	732 712 1	222

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523										
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	290664	COMPL. DATE	10/02/2020	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	13080 - 13518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		30163 X	29618	-0-	-545 B	-0-	27400 3	2218 9	N	N	2016	2085 1		176
06		29190 X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022 3	1871 9	N	N	1701	1592 1		285
07		30163 X	24571	-0-	-5592 B	-0-	22667 3	1904 9	N	N	1731	1578 1	2 8	436
08		30163 X	28495	-0-	-1668 B	-0-	26493 3	2002 9	N	N	1820	2106 1		150
09		0	26484	-0-	26484 B	26484	24483 3	2001 9	N	N	1819	1617 1		352
10		0	24228	-0-	24228 B	50712	22721 3	1507 9	N	N	1370	1425 1		297

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06986	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
TC OIL AND GAS, LLC				840303										
RICE		WELL #:		1		RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4949 - 4952	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BEMUS (6300)				06987	850	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723										
BEMUS		WELL #:		1		RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF.	6620 - 6624	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BENDER (Y-2)				07095	625	ASSOCIATED		49B			CNTY: MONTGOMERY			
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700										
BENDER ESTATE A		WELL #:		1 U		RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5940 - 5942	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U		RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		WELL #:		1		RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	226 1	1879 2	Y	17	18 1	20
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	19 9	1738 2	Y	16	16 1	20
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	18 9	1663 2	Y	17	18 1	19
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	169 1	1913 2	Y	18	14 1	23
09	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	19 9	1783 2	Y	15	14 1	24
10	DLQ G-10	2692	-0-	2692	4650	17 9	2418 2	Y	69	23 1	70
						76 9					

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801		PERF. 8227 - 8277	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	1	1 1	10
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 9	50 2	Y	-0-		10
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	8 1	51 2	Y	-0-		10
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55 2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	56	-0-	56	56	4 1	52 2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10570	151 9	9581 2	Y	137	71 1	76

HOME PETROLEUM CORP.		396852									
WALLACE, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7586 - 7599	
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		139
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	1 1	138
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 2		N	-0-		138
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		138
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		138
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		138

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7674 - 7995	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-		20
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	1 1	19
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		Y	-0-		19
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		19
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-		19
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		19

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7750 - 7760	
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-		-0-
06	780 N	619	-0-	-161	-0-	619 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2		Y	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7761 - 7786	
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-		22
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		Y	-0-	1 1	21
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217 2		Y	-0-		21
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		Y	-0-	1 1	20
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		20
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		20

OIL AND GAS DIVISION

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8135 - 8161	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
06	3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2685 2	55 9	N	50	50 1	-0-
07	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307 2		N	-0-		-0-
08	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2291 2	54 9	N	49	49 1	-0-
09	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7867 - 7887	
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	823 2	61 9	N	55	55 1	-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813 2		N	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1043 2	59 9	N	54	54 1	-0-
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 7775 - 7892	
05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-		-0-
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-		-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-		-0-
*09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7880 - 7895	
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2372 2	52 9	N	47	47 1	-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2045 2	51 9	N	46	46 1	-0-
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7934 - 7956	
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-		-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622 2	25 9	N	23	23 1	-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-		-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1480 2	25 9	N	23	23 1	-0-
*09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 8235 - 8247	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	7			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	N	5					5
						6	9									
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	2					7
						2	9									
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	N	2					9
						2	9									
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	18	1	1636	2	N	6					15
						7	9									
09	0	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					17
*10	1216 N	1213	-0-	-0-	-0-	15	1	1196	2	N	2					19
						2	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			152
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			152
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-	769	2	N	-0-			152
09	0	751	-0-	751	-0-	751	2	N	-0-			152
10	0	865	-0-	865	-0-	1616	865	2	N	-0-		152

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 JILPETCO, INC. 432469
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)		07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)		07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 06/29/2020		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7001 - 7020		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN "C"		WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

05	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	-0-	26316	2	88	9	N	80	175	1			112
06	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75					187
07	21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	-0-	19673	2	63	9	N	57					244
08	26412 X	20631	-0-	-5781	-0-	-0-	20581	2	50	9	N	45	177	1			112
09	25560 X	11718	-0-	-13842	-0-	-0-	11678	2	40	9	N	36					148
10	0	16393	-0-	16393	-0-	-0-	16393	2	40	9	N	36					184

DUNCAN, F. B. WELL #: 0201ST RRCID -> 281816 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					30
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XOG OPERATING LLC 945921
 GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

05	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	13	2			N	-0-					148
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	14	2	33	9	N	30	175	1			3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	10	2	8	9	N	7					10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	8					18
*09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	19	2	11	9	N	10					28
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BESSMAY (WILCOX CONS)										//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

VASTAR BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540	
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2		N	-0-			146				
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2		N	-0-			146				
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-			146				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	15			161				
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29	2	28	9	25			186				
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			186				

BP-STOCKSTILL										WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513	
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2		N	-0-	173	1	90				
06	1110 N	651	-0-	-459	-0-	321	2	330	9	300	352	1	38				
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	131	2	157	9	143			181				
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	123	181	1	123				
*09	660 N	350	-0-	-310	-0-	212	2	138	9	125			248				
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			248				

BIG -A- TAYLOR										07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY										009566							
KOEHLER										WELL #: 1		RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116				

LAZARUS										WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	2	N	-0-		219				
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	N	-0-		219				
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	3		222				
						3	9										
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	3	183	1	42			
						3	9										
*09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	59	1	1233	2	N	-0-		42				
*10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	N	-0-		42				

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566													
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			50	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346							
05		4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	183	1	39	
06		4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			39	
07		4526	X	196	-0-	-4330	-0-	196	2	N	-0-			39	
08		4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2634	2	4	9	4		43	
09		4140	X	489	-0-	-3651	-0-	489	2	N	-0-			43	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43	

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680							
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476							
05		2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2655	3	8	9	7		58	
06		2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-			58	
07		2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-			58	
08		2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-			58	
09		1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932	3	4	9	4		62	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160							
05		354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	5		99	
06		316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	2		101	
07		372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3	N	-0-			101	
08		341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3	N	-0-			101	
09		330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3	N	-0-			101	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101	

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737													
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304							
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737									
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287									
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045			
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	811 2	6 9	N	5	177	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774 2	6 9	N	5	182	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	N	3	185	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747 2	2 9	N	2	187	
09	0	418	-0-	418	418	418 2		N	-0-	187	
10	0	613	-0-	613	1031	607 2	6 9	N	5	192	

BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
05	899 N	852	-0-	-47	-0-	850 2	2 9	N	2	70	
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738 2		N	-0-	70	
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	70	
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-	70	
09	0	828	-0-	828	828	826 2	2 9	N	2	72	
10	0	810	-0-	810	1638	810 2		N	-0-	72	

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856	
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	62	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	62	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	62	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-	62	
09	0	90	-0-	90	90	90 2		N	-0-	62	
10	0	124	-0-	124	214	124 2		N	-0-	62	

MAYJAC I, LLC		536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308			
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844 1	1 9	N	1	110	
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1782 1	2 9	N	2	112	
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909 1	2 9	N	2	114	
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791 1	1 9	N	1	115	
09	1050 N	230	-0-	-820	-0-	229 1	1 9	N	1	116	
10	1085 N	71	-0-	-1014	-0-	70 1	1 9	N	1	117	

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635									
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278	

 BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
 KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	3187	-0-	87	87	3187 2		N	-0-			47
06		3000 N	3028	-0-	28	115	3027 2	1 9	N	1			48
07		3241 X	3126	-0-	-115	-0-	3126 2		N	-0-			48
08		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3041 2	3 9	N	3			51
09		0	2945	-0-	2945	2945	2939 2	6 9	N	5			56
*10		5963 X	3018	-0-	-2945	-0-	3016 2	2 9	N	2			58

 PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

05		2480 N	2193	-0-	-287	-0-	2192 2	1 9	N	1			44
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208 2	1 9	N	1			45
07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442 2	10 9	N	9			54
08		2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2149 2	3 9	N	3			57
09		0	2222	-0-	2222	2222	2218 2	4 9	N	4			61
*10		3100 N	2435	-0-	-665	1557	2427 2	8 9	N	7			68

 KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

05		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 2		N	-0-			55
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			55
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			55
08		1178 N	929	-0-	-249	-0-	929 2		N	-0-			55
09		0	1091	-0-	1091	1091	1091 2		N	-0-			55
*10		2833 N	1742	-0-	-1091	-0-	1742 2		N	-0-			55

 KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

05		1023 N	819	-0-	-204	-0-	819 2		N	-0-			109
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			109
07		1023 N	801	-0-	-222	-0-	801 2		N	-0-			109
08		806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2		N	-0-			109
09		0	811	-0-	811	811	811 2		N	-0-			109
*10		1657 N	846	-0-	-811	-0-	846 2		N	-0-			109

 OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4 9	N	4			188
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			188
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	455 2	2 9	N	2			190
08		496 N	480	-0-	-16	-0-	474 2	6 9	N	5			195
09		0	477	-0-	477	477	477 2		N	-0-			195
*10		951 N	474	-0-	-477	-0-	474 2		N	-0-			195

 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

05		124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	N	-0-			48
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-			48
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	3 1	63 2	N	-0-			48
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	3 1	57 2	N	-0-			48
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 2	N	-0-			48
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824						
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818								
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344	COMPL. DATE 11/16/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11169 - 11190			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		73

SILVIO B, LLC		781986								
RIO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510 - 11532			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166 - 12202			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214	
05	496 #	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	N	-0-
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	N	-0-
09	420 #	248	-0-	-172	-0-	20	1	228	2	N	-0-
10	434 #	320	-0-	-114	-0-	20	1	300	2	N	-0-

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213								
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)				07884 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:		1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	9284 - 9290
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2022												

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)				07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233975	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11364 - 11372
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022												

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER		WELL #:		3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8382 - 8500
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022												

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	10184 - 10202
05	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	1024	2	3	9	N	3	101
06	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-	101
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	101
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	101
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2	103
10	0	678	-0-	678	678	676	2	2	9	N	2	105

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)		07890 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
DEATON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 261986		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)		07891 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 250605		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		07/28/2022										

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)		07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WAYHAN OIL COMPANY		902580										
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)		07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
TYRRELL-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600				
05	9145 #	8732	-0-	-413	-0-	8081 3	651 9	N	592	690 1		156
06	8850 #	8289	-0-	-561	-0-	7692 3	597 9	N	543	548 1		151
07	9052 #	8402	-0-	-650	-0-	7765 3	637 9	N	579	544 1		186
08	9052 #	8461	-0-	-591	-0-	7820 3	641 9	N	583	498 1		271
09	8460 #	8053	-0-	-407	-0-	7447 3	606 9	N	551	537 1	1 8	284
10	0	7872	-0-	7872	7872	7292 3	580 9	N	527	538 1	1 8	272

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010				
05	317 X	10	-0-	-307	-0-	10 1		N	-0-			44
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 1		N	-0-			44
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 1		N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			44
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			44

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163461	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	10619	PERF.12120 - 12195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	10	-0-	10	457	10	1	N	-0-		-0-
06	14B DENY	10	-0-	10	467	10	1	N	-0-		-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	477	10	1	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477			N	NO RPT		-0-

VASTAR 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	194904	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	11562	PERF.11364 - 11374
05	713 X	10	-0-	-703	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

VASTAR 2A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215902	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10499	PERF.11464 - 11502
05	791 X	10	-0-	-781	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	1	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILOXI (12200 SAND)				08252 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC				042191							
GRAY, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	252150	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12424 - 12454
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
ADAMCIK		WELL #:		1	RRCID ->	271133	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8925 - 8945
05	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1	N	-0-		81
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1	N	-0-		81
07	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	1	N	-0-		81
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		81
*09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	7	1	N	1		82
10	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		82

BLACK OWL (YEGUA 9200)				08534 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
DUNPHY		WELL #:		1	RRCID ->	263215	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8778	PERF. 8544 - 8554
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		132
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

OIL AND GAS DIVISION

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
TEXAS A&M UNIVERSITY														
WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2441 N	2441	-0-	-0-	968	1	1390	3	N	75	104	1	86
						83	9							
06		1860 N	1582	-0-	-278	938	1	638	3	N	5	59	1	32
						6	9							
07		2573 N	1570	-0-	-1003	969	1	576	3	N	23			55
						25	9							
08		2449 N	1990	-0-	-459	969	1	1000	3	N	19			74
						21	9							
09		0	1656	-0-	1656	938	1	671	3	N	43	81	1	36
						47	9							
*10		3006 N	1350	-0-	-1656	969	1	363	3	N	16			52
						18	9							

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHROEDER, A.														
WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, E.														
WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
TITAN														
WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLESSING (BRADEN 8400)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
BLESSING -D-														
WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	193	157 1	2 8	373
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			375
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	131	154 1	3 8	349
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			349
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			349
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			349

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817										
STATE TRACT 98-L		WELL #:	10	RRCID ->	186724	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 6440 - 6456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 U	RRCID ->	188834	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 8906 - 8925			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 98-L		WELL #:	1 L	RRCID ->	188835	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	10380 PERF. 9620 - 9690			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:	1 L	RRCID ->	068292	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 5401 - 5663			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:	1-T	RRCID ->	149105	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 5336 - 5344			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4		WELL #:		3		RRCID ->		206394		COMPL. DATE		10/12/2004		TOTAL DEPTH		7665 PERF. 5312 - 5320	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-			

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161										
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520										
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					-0-
BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161										
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161										
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161										
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995										
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796										
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 369-L (5300)		09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161											
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500)		09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342											
STATE TRACT 367		WELL #:		4		RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE LAKE (11,000)		09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC		035453											
GRIFFITH		WELL #:		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014													

BLUE MARSH (YEGUA 6600)		09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771											
KURTH, J. H. JR.		WELL #:		4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700)		09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON					
INDIAN EXPLORATION, INC.		423771											
YEGUA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT		09962 500 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #:		1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	7 1	59	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	6 1	34	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	5 1	33	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	4 1	20	2	Y	-0-			-0-
09	0		66	-0-	66	66	14 1	52	2	Y	-0-			-0-
10	0		14	-0-	14	80	2 1	12	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15398 - 15415		
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	197 1	1604	2	Y	-0-			-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	274 1	1529	2	Y	-0-			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	224 1	1644	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	266 1	1336	2	Y	-0-			-0-
09	0		1761	-0-	1761	1761	380 1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	0		1650	-0-	1650	3411	248 1	1402	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150		
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	51 1	419	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	81 1	453	2	Y	-0-			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	237	-0-	-228	-0-	39 1	198	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	212	-0-	-328	-0-	46 1	166	2	Y	-0-			-0-
10	0		439	-0-	439	439	66 1	373	2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736		
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	313 1	2545	2	Y	-0-			11
06	2100	N	1115	-0-	-985	-0-	170 1	945	2	Y	-0-			11
07	3100	N	3956	-0-	856	856	474 1	3482	2	Y	-0-			11
08	3100	N	3118	-0-	18	874	517 1	2601	2	Y	-0-			11
09	0		3424	-0-	3424	4298	739 1	2685	2	Y	-0-			11
10	0		3258	-0-	3258	7556	490 1	2768	2	Y	-0-			11

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491		
05	14B2	EXT	1489	-0-	1489	1489	163 1	1326	2	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	462	-0-	462	1951	70 1	392	2	Y	-0-			-0-
07	2621	X	670	-0-	-1951	-0-	80 1	590	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	646	-0-	-842	-0-	107 1	539	2	Y	-0-			-0-
09	0		588	-0-	588	588	127 1	461	2	Y	-0-			-0-
10	0		529	-0-	529	1117	80 1	449	2	Y	-0-			-0-

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898 - 16746		
05	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	143 1	1168	2	Y	-0-			-0-
06	2010	N	1132	-0-	-878	-0-	172 1	960	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	138 1	1010	2	Y	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	257 1	1291	2	Y	-0-			-0-
09	0		1945	-0-	1945	1945	420 1	1525	2	Y	-0-			-0-
10	0		1428	-0-	1428	3373	215 1	1213	2	Y	-0-			-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133	172	1	961	2	Y	-0-			11
07	1740 X	607	-0-	-1133	-0-	73	1	534	2	Y	-0-			11
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-			11
09	1140 N	454	-0-	-686	-0-	98	1	356	2	Y	-0-			11
10	0	503	-0-	503	503	75	1	425	2	Y	3			14
						3	9							

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
F.I.G. ENERGY, LLC 257281														
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796														
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890														
05	9548 X	8685	-0-	-863	-0-	310	1	8036	2	N	308	366	1	77
						339	9							
06	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275	1	9040	2	N	306	181	1	202
						337	9							
07	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	310	1	16237	2	N	452	539	1	115
						497	9							
08	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	310	1	14618	2	N	434	362	1	187
						477	9							
09	0	14194	-0-	14194	14194	300	1	13439	2	N	414	361	1	240
						455	9							
10	0	13826	-0-	13826	28020	310	1	13052	2	N	422	544	1	118
						464	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HANKAMER A-912												
WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05		527 N	453	-0-	-74	-0-	145	1	264	2	N	132
							44	9				
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	173	1	316	2	N	185
							58	9				
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	201	1	311	2	N	47
							50	9			183 1	
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	190	1	330	2	N	122
							83	9				
*09		540 N	495	-0-	-45	-0-	192	1	281	2	N	142
							22	9				
10		0	519	-0-	519	519	201	1	274	2	N	182
							44	9				

BOGGY BAYOU												
ORBIT PETROLEUM, INC.												
LEWIS "8"												
WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)												
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC												
HAWKINS RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BON WEIR (11,100)												
PRIME OPERATING COMPANY												
KUHNERT												
WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONUS (4050)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WINTERMAN -A-												
WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 - 4764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		219
*09	14B2	EXT	855	-0-	855	855	855 2	Y	-0-		219
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	855		Y	NO RPT		219

WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID ->		201733		COMPL. DATE		08/14/2004		TOTAL DEPTH		12755		PERF.12126 - 12670		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-											1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-											1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-											1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-											1
*09	14B2	EXT	713	-0-	713	713	713 2	Y	-0-											1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	713		Y	NO RPT											1

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEYNE		WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470		
05	372	N	81	-0-	-291	-0-	5 1	75 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-		-0-
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	31	-0-	31	-0-	31	2 1	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-

KRENEK		WELL #:		1T		RRCID ->		119425		COMPL. DATE		02/23/2013		TOTAL DEPTH		7906		PERF. 7472 - 7486	
05	992	N	455	-0-	-537	-0-	28 1	424 2	Y	3	3 1		2						
							3 9												
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	113 1	1809 2	Y	2	4 1		-0-						
							2 9												
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77 1	1139 2	Y	-0-		-0-							
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	52 1	794 2	Y	6	4 1		2						
							7 9												
09	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	31 1	494 2	Y	6	4 1		4						
							7 9												
10	DLQ	G-10	266	-0-	266	798	16 1	247 2	Y	3	5 1		2						
							3 9												

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WINTERMAN -A-		WELL #:	3 T	RRCID ->	127161	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4116 - 4117				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SOUTH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	084970	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	12800 PERF.12658 - 12694			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			8
*09	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392 2	Y	-0-			8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	392		Y	NO RPT			8

WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID ->		201025		COMPL. DATE		11/22/2003		TOTAL DEPTH		12755 PERF.12660 - 12670	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-				

WINTERMANN		WELL #:		8		RRCID ->		201219		COMPL. DATE		01/21/2012		TOTAL DEPTH		14100 PERF.12509 - 12673	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				6				
*09	14B2	EXT	1212	-0-	1212	1212	1212 2	Y	-0-				6				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1212		Y	NO RPT				6				

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 3562 - 3566			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868 PERF. 3714 - 3734			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)				10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PITTS, ANIELA		WELL #:		5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 4615 - 4620				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062 - 7074				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		713 N	579	-0-	-134	-0-	35 1	4	540 2	Y	4	5 1	30	
							4 9							
06		840 N	565	-0-	-275	-0-	33 1	6	525 2	Y	6	9 1	27	
							7 9							
07		633 N	316	-0-	-317	-0-	20 1	5	290 2	Y	5	3 1	4 8	25
							6 9							
08		589 N	146	-0-	-443	-0-	9 1	2	135 2	Y	2	2 1	25	
							2 9							
09		0	826	-0-	826	826	48 1	11	766 2	Y	11	4 1	32	
							12 9							
10		0	843	-0-	843	1669	51 1	8	783 2	Y	8	10 1	4 8	26
							9 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	103887	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7380 - 7398
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	113 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	9 1	134 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	101 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	0	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	344	20 1	304 2	Y	3	2 1		1
						3 9						

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	0	321	-0-	321	321	19	1	299	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	0	77	-0-	77	398	5	1	71	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	88	1	1348	2	N	32	11	1	150
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	35	9	94	1	N	33	24	1	159
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	36	9	102	1	N	46	15	1	39 8 151
08	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	51	9	86	1	N	38	11	1	178
09	0	1625	-0-	1625	1625	42	9	93	1	N	49	10	1	217
10	0	1370	-0-	1370	2995	54	9	80	1	N	61	19	1	39 8 220
						67	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506				
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1	1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	12	1	Y	3	2	1	2
07	217 N	123	-0-	-94	-0-	3	9	8	1	Y	2	1	1	2 8 1
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	2	9	9	1	Y	1	1	1	1
09	0	174	-0-	174	174	1	9	10	1	Y	3	1	1	3
10	0	207	-0-	207	381	3	9	13	1	Y	2	3	1	2 8 -0-
						2	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527				
05	527 X	432	-0-	-95	-0-	26	1	397	2	Y	8	4	1	73
06	510 X	114	-0-	-396	-0-	9	9	6	1	Y	6	4	1	75
07	620 X	115	-0-	-505	-0-	7	9	7	1	Y	4	1	1	3 8 75
08	620 X	297	-0-	-323	-0-	4	9	18	1	Y	3	2	1	76
09	0	233	-0-	233	233	3	9	14	1	Y	3	2	1	77
10	0	110	-0-	110	343	3	9	7	1	Y	1	2	1	1 8 75
						1	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	2598	-0-	-502	5057	153	1	2343	2	Y	93	76	1		98
06	3000 N	2858	-0-	-142	4915	102	9	2570	2	Y	116	158	1		56
07	3100 N	2746	-0-	-354	4561	128	9	2433	2	Y	135	91	1	16 8	84
08	3100 N	2623	-0-	-477	4084	149	9	2353	2	Y	106	129	1		61
09	0	2664	-0-	2664	6748	153	1	2353	2	Y	149	78	1		132
10	0	2692	-0-	2692	9440	117	9	2361	2	Y	161	165	1	21 8	107
ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470						
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	168	1	2571	2	Y	70	21	1		188
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	77	9	2707	2	Y	71	215	1		44
07	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	169	1	2316	2	Y	75	23	1	11 8	85
08	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	78	9	2499	2	Y	51	20	1		116
09	0	2708	-0-	2708	2708	156	1	2489	2	Y	57	17	1		156
10	0	2871	-0-	2871	5579	56	9	2626	2	Y	66	36	1	14 8	172
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596						
05	620 X	366	-0-	-254	-0-	22	1	332	2	Y	11	3	1		184
06	600 X	490	-0-	-110	-0-	12	9	423	2	Y	37	7	1		214
07	620 X	334	-0-	-286	-0-	26	1	284	2	Y	28	3	1	12 8	227
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	41	9	401	2	Y	33	186	1		74
09	0	334	-0-	334	334	19	1	307	2	Y	7	2	1		79
10	0	354	-0-	354	688	31	9	321	2	Y	11	5	1	11 8	74
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478						
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	19	1	294	2	Y	3	3	1		41
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	3	9	361	2	Y	4	6	1		39
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	7	5	1		41
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	4	9	519	2	Y	4	4	1		41
09	0	525	-0-	525	525	38	1	488	2	Y	6	3	1		44
10	0	550	-0-	550	1075	8	9	511	2	Y	5	7	1		42

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2183 N	2183	-0-	-0-	128 1	1971 2	Y	76	67 1	93
						84 9					
06		2428 N	2428	-0-	-0-	136 1	2186 2	Y	96	132 1	57
						106 9					
07		2697 N	2098	-0-	-599	125 1	1859 2	Y	104	70 1	29 8
						114 9					
08		2643 N	2643	-0-	-0-	154 1	2365 2	Y	113	118 1	57
						124 9					
09		0	2756	-0-	2756	152 1	2430 2	Y	158	77 1	138
						174 9					
10		0	2856	-0-	2856	164 1	2505 2	Y	170	169 1	38 8
						187 9					

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	Y	10	3 1	107
						11 9					
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	12	6 1	113
						13 9					
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	348 2	Y	14	4 1	123
						15 9					
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	Y	73	3 1	193
						80 9					
09	0	402	-0-	402	402	20 1	319 2	Y	57	179 1	71
						63 9					
10	0	380	-0-	380	782	21 1	327 2	Y	29	5 1	95
						32 9					

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552	
05	310 N	53	-0-	-257	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	1 1	25
06	660 N	84	-0-	-576	-0-	5 1	78 2	Y	1	1 1	25
						1 9					
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	3	1 1	2 8
						3 9					
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		25
09	0	85	-0-	85	85	5 1	77 2	Y	3	1 1	27
						3 9					
10	0	119	-0-	119	204	7 1	110 2	Y	2	1 1	3 8
						2 9					

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	4	3	1	2
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	4	9	216	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	341 N	92	-0-	-249	-0-	14	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	6	1	502	2	Y	4	3	1	1
09	0	330	-0-	330	330	33	1	308	2	Y	3	2	1	2
10	0	368	-0-	368	698	19	1	343	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
DUNCAN "A"				WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANDERSON				WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381		
05	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	170	1	2600	2	Y	129	92	1	138
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	142	9	2415	2	Y	136	182	1	92
07	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	151	1	2522	2	Y	137	92	1	91
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	9	2626	2	Y	139	151	1	79
09	0	2747	-0-	2747	2747	170	1	2437	2	Y	143	76	1	146
10	0	2411	-0-	2411	5158	151	9	2133	2	Y	125	139	1	90
						140	1					42	8	
						138	9							
KRUEGER				WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372		
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	177	1	2712	2	Y	80	42	1	55
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	88	9	1672	2	Y	65	63	1	57
07	3100 N	3613	-0-	513	513	104	1	3278	2	Y	104	81	1	80
08	3100 N	3799	-0-	699	1212	72	9	3411	2	Y	151	135	1	96
09	0	3568	-0-	3568	4780	221	1	3156	2	Y	195	150	1	141
10	0	3616	-0-	3616	8396	114	9	3223	2	Y	165	204	1	102
						166	9							
						197	1							
						215	9							
						211	1							
						182	9							
KRUEGER				WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	140	1	2147	2	Y	208	163	1	231
						229	9							
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	37	1	596	2	Y	44	140	1	135
						48	9							
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	108	1	1598	2	Y	63	100	1	98
						69	9							
08	2511 N	947	-0-	-1564	-0-	56	1	867	2	Y	22	69	1	51
						24	9							
09	0	2175	-0-	2175	2175	127	1	2023	2	Y	23	61	1	13
						25	9							
10	0	1810	-0-	1810	3985	108	1	1649	2	Y	48	44	1	17
						53	9							
MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640					
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2												
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	14	10	1	29
						15	9							
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	13	13	1	29
						14	9							
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	12	14	1	27
						13	9							
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3	6	1	24
						3	9							
09	0	101	-0-	101	101	5	1	77	2	N	17			41
						19	9							
10	0	98	-0-	98	199	5	1	75	2	N	16	8	1	49
						18	9							
SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839					
05	673 X	375	-0-	-298	-0-	18	1	357	2	N	-0-			26
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-			26
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	-0-			26
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	336	2	N	-0-			26
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	21	1	322	2	N	-0-			26
10	0	339	-0-	339	339	20	1	319	2	N	-0-			26
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574					
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	233	1	4609	2	N	-0-			101
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	193	1	3769	2	N	-0-			101
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212	1	3679	2	N	-0-			101
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	190	1	3293	2	N	183	246	1	38
						201	9							
09	0	3314	-0-	3314	3314	204	1	3107	2	N	3			41
						3	9							
10	0	4222	-0-	4222	7536	238	1	3739	2	N	223	63	1	201
						245	9							

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	237	1	4680	2	N	99	139
						109	9					
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	195	1	3812	2	N	38	153
						42	9					
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	256	1	4448	2	N	53	180
						58	9					
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	230	1	4001	2	N	58	43
						64	9					
09	0	639	-0-	639	639	39	1	597	2	N	3	46
						3	9					
10	0	38	-0-	38	677	2	1	36	2	N	-0-	46

 SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-	36
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-	36
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	2	N	-0-	36
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	N	-0-	36
09	540 N	283	-0-	-257	-0-	17	1	266	2	N	-0-	36
10	0	441	-0-	441	441	26	1	415	2	N	-0-	36

 REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

 SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	113	1	2226	2	N	61	104
						67	9					
06	2520 X	1674	-0-	-846	-0-	79	1	1539	2	N	51	130
						56	9					
07	2604 X	2154	-0-	-450	-0-	114	1	1978	2	N	56	158
						62	9					
08	2604 X	2244	-0-	-360	-0-	118	1	2049	2	N	70	30
						77	9					
09	2400 X	1673	-0-	-727	-0-	99	1	1510	2	N	58	88
						64	9					
10	0	2099	-0-	2099	2099	122	1	1927	2	N	45	111
						50	9					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560							
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2130	2	N	80	29	1			246
						88	9									
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	90	1	1754	2	N	56	29	1			273
						62	9									
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	92	43	1			322
						101	9									
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	128	1	2216	2	N	43	183	1			182
						47	9									
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	132	1	2020	2	N	51					233
						56	9									
10	0	2320	-0-	2320	2320	134	1	2101	2	N	77	25	1			285
						85	9									

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810							
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1927	2	N	21	8	1			126
						23	9									
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	7	1	130	2	N	17	9	1			134
						19	9									
07	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	18	1	318	2	N	-0-					134
08	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	53	1	914	2	N	-0-					134
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	2	N	-0-	116	1			18
10	0	691	-0-	691	691	41	1	650	2	N	-0-					18

ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294							
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	Y	57					103
						63	9									
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	105	1	448	2	Y	49					152
						54	9									
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	104	1	419	2	Y	29	140	1			41
						32	9									
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	103	1	431	2	Y	65					106
						72	9									
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	105	1	408	2	Y	26	114	1			18
						29	9									
10	0	523	-0-	523	523	109	1	351	2	Y	57					75
						63	9									

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840							
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	214	2	Y	-0-					7
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	45	1	192	2	Y	-0-					7
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	44	1	179	2	Y	-0-					7
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	45	1	184	2	Y	-0-					7
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	45	1	175	2	Y	-0-					7
10	0	197	-0-	197	197	47	1	150	2	Y	-0-					7

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	47	1	220 2	Y	-0-		2
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190 2	Y	-0-		2
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179 2	Y	-0-		2
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	45	1	184 2	Y	-0-		2
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	45	1	175 2	Y	-0-		2
10	0	197	-0-	197	197	47	1	150 2	Y	-0-		2

SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
05	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	429	1	8478 2	N	116	53 1	195
						128	9					
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	333	1	6525 2	N	117	225 1	87
						129	9					
07	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	466	1	8102 2	N	129	63 1	153
						142	9					
08	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	467	1	8101 2	N	78	27 1	204
						86	9					
09	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	493	1	7529 2	N	144	186 1	162
						158	9					
10	0	8235	-0-	8235	8235	488	1	7668 2	N	72	45 1	189
						79	9					

LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664			
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	19 2	Y	2		15
						2	9					
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6	1	25 2	Y	19		34
						21	9					
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	54 2	Y	21	31 1	24
						23	9					
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	20 2	Y	4		28
						4	9					
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	58 2	Y	25	49 1	4
						28	9					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994			
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30 2	Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	66	-0-	66	66	15	1	51 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914			PERF.12374 - 13374				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	7161 X	4725	-0-	-2436	-0-	224	1	4425	2	N	69	22	1	216
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-	125	1	2452	2	N	52	209	1	59
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-	188	1	3273	2	N	1	6	1	54
08	4712 X	3332	-0-	-1380	-0-	180	1	3127	2	N	23	7	1	70
09	4560 X	2883	-0-	-1677	-0-	176	1	2687	2	N	18			88
10	0	3488	-0-	3488	3488	208	1	3266	2	N	13	6	1	95
												14	9	
SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552			PERF.11547 - 13442		
05	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	283	1	5583	2	N	5	3	1	107
06	6300 X	4810	-0-	-1490	-0-	234	1	4576	2	N	-0-			107
07	6510 X	5197	-0-	-1313	-0-	283	1	4914	2	N	-0-			107
08	6076 X	5114	-0-	-962	-0-	279	1	4835	2	N	-0-			107
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	311	1	4750	2	N	-0-			107
10	0	3743	-0-	3743	3743	222	1	3491	2	N	27	8	1	126
												30	9	
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500			PERF.13297 - 13310				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) CRISCO OPERATING LLC SEBASTIAN		11252 600 189978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN					
WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766			PERF. 8298 - 8308				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			70
08	0	44	-0-	44	44	33	1	11	9	N	10			80
09	0	40	-0-	40	84	27	1	13	9	N	12			92
10	0	44	-0-	44	128	30	1	14	9	N	13			105
SEBASTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018			TOTAL DEPTH 4100			PERF. 3916 - 3926		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)															
ANATEXAS OFFSHORE, INC.															
STATE LEASE 103229															
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 440L															
WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

GULF E&P LTD															
BRAZOS BLOCK 478L															
WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000															
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
STATE TRACT 440-L															
WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.															
440-L UNIT															
WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W-SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440 L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446 L-NW			WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 446L-NW			WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)			11681 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446-L NW			WELL #: 5		RRCID -> 150215		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 7547 - 7555	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)			11681 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #: 5		RRCID -> 138603		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 9065		PERF. 6668 - 7669	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)			11681 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S. L. 57656			WELL #: 4 L		RRCID -> 124273		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 6692 - 6709	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #: 4 U		RRCID -> 040874		COMPL. DATE 10/12/1966		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7140 - 7196	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)										11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342							
STATE TRACT 446L N. W.										WELL #: 6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STATE TRACT 446L-NW										WELL #: 8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STATE TRACT 446-L (NW)										WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)										11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342							
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #: 2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)										11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342							
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #: 6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STATE TRACT 446/NW										WELL #: 7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
 STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
JR RESOURCES, INC.				427770						
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE				WELL #: 2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	- 1897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KEM ENERGY, INC.				455126						
GARRETT-COLE				WELL #: 4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	- 1676	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459						
STOWE				WELL #: 2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	- 1033	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STOWE				WELL #: 1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	- 1200	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KOOMEY				WELL #: 1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	- 592	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
LITMAN				WELL #: 5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	- 1995	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922										
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	1114 -	1117	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STANOTEX, LLC		WELL #:		813990	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC		WELL #:		856467	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 -	2768
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 -	2784	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 -	2048	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244										
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WALLER			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244													
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002										TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479													
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996										TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2	N	-0-			183
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2	N	-0-			183
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2	N	-0-	154	1	29
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-			29
09	0		444	-0-	444	444	444	2	N	-0-			29
10	0		391	-0-	391	835	390	2	N	1			30

KEBO OIL & GAS, INC. 453170										CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998										TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	580	1	N	21			97
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	N	16			113
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	N	18			131
08	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	620	1	N	17			148
09	3900	X	2391	-0-	-1509	-0-	520	1	N	17			165
10	0		2320	-0-	2320	2320	480	1	N	20			185

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085										CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	7	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019													

WAGNER OIL COMPANY 891175										CNTY: WHARTON			
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989										TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
05	4712	X	1500	-0-	-3212	-0-	115	1	Y	20			89
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	50			139
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	43			182
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	43	174	1	51
09	5370	X	4037	-0-	-1333	-0-	236	1	Y	40			91
10	0		3615	-0-	3615	3615	230	1	Y	32			123

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599	700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352	-	7735		
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	674	3	Y	-0-			-0-	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-			-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	-0-			-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-			-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-			-0-	
10	0	887	-0-	887	887	887	57	1	830	3	Y	-0-			-0-	
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893	225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831	-	3837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUCKEYE, NORTH (9200)				12909	666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
DAWDY		WELL #:		1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9492	-	9498		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BUCKEYE, WEST (7900)				12915	500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8271	-	8280		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BUCKS BAYOU (CIB-10)				12955	075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	12184	-	12191		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		Y	44
06	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1918 2	1 9	Y	45
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	1930 2	2 9	Y	47
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1792 2	8 9	Y	54
09	0	1705	-0-	1705	1705	1705 2		Y	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1705			Y	54

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403	
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		Y	44
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	Y	45
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	704 2	3 9	Y	48
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	653 2	7 9	Y	54
09	0	622	-0-	622	622	622 2		Y	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	622			Y	54

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839	
05	6882 X	6712	-0-	-170	-0-	6712 2		Y	47
06	6660 X	6620	-0-	-40	-0-	6619 2	1 9	Y	48
07	6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6660 2	4 9	Y	52
08	6820 X	6183	-0-	-637	-0-	6183 2		Y	52
09	0	5887	-0-	5887	5887	5885 2	2 9	Y	54
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			Y	54

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058	
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	345 2	11 9	Y	34
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	340 2	10 9	Y	43
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	342 2	9 9	Y	51
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318 2	6 9	Y	56
09	0	302	-0-	302	302	302 2		Y	56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	302			Y	56

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105	
05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	44
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	44
07	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454 2		Y	44
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2278 2	11 9	Y	54
09	0	2168	-0-	2168	2168	2168 2		Y	54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2168			Y	54

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966	
05	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 2		Y	13
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700 2	1 9	Y	14
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	704 2	6 9	Y	19
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	19
09	0	623	-0-	623	623	622 2	1 9	Y	20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	623			Y	20

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523	
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368 2	11 9	Y	34
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335 2	10 9	Y	43
07	2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2349 2	9 9	Y	51
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181 2	6 9	Y	56
09	0	2076	-0-	2076	2076	2076 2		Y	56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2076			Y	56

OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196														
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	793	2	10	9	Y	9				33	
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10				43	
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	787	2	9	9	Y	8				51	
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6				57	
09	0	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-				57	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695	695				Y	NO RPT				57	

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506								
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9				34	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9				43	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9				52	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5				57	
09	0	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-				57	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378	378				Y	NO RPT				57	

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360								
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-				41	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1				42	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4				46	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				46	
09	0	170	-0-	170	170	146	2	24	9	Y	22				68	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170	170				Y	NO RPT				68	

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER								
CRISCO OPERATING LLC		189978														
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				161	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				164	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				166	
08	0	2282	-0-	2282	2282	2280	2	2	9	Y	2				168	
09	0	25	-0-	25	2307	22	1	3	9	Y	3				171	
10	0	22	-0-	22	2329	11	1	11	9	Y	10				181	

RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327	

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			6
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			4
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	1	1			2
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
10	0	266	-0-	266	266	265	1	1	9	Y	1	1	1			2

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	295	1	36	9	N	33	180	1			149
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28					177
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	295	1	28	9	N	25					202
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	1	25	9	N	23					225
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	270	1	35	9	N	32					257
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					286

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	551	-0-	-38	-0-	516	1	35	9	Y	32	55	1			53
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1			57
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	1	36	9	Y	33	26	1			64
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	510	1	29	9	Y	26	53	1			37
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	510	1	59	9	Y	54					91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	72	1			44

SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	334	1	44	9	Y	40	69	1			67
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45	9	Y	41	34	1			74
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	310	1	37	9	Y	34	32	1			76
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	1	33	9	Y	30	62	1			44
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300	1	59	9	Y	54					98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	73	1			45

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	9	N	1					225
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	9	N	4					229
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					230
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2					232
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	9	N	2					234
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818												
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					110				

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125						
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1788	1	151	9	Y	137	232	1	225
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729	1	160	9	Y	145	116	1	254
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1525	1	166	9	Y	151	119	1	286
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1635	1	144	9	Y	131	245	1	172
09	1740 N	865	-0-	-875	-0-	786	1	79	9	Y	72			244
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	197	1	120

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743						
HANKAMER ET AL		WELL #: 2												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

05	6293 #	5652	-0-	-641	-0-	5494 3	158 9	Y	144	175 1			290
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752 3	146 9	Y	133	180 1			243
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825 3	149 9	Y	135	179 1			199
08	6045 #	5533	-0-	-512	-0-	5360 3	173 9	Y	157	182 1			174
09	5910 #	5507	-0-	-403	-0-	5344 3	163 9	Y	148				322
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166	183 1			305

BURGHHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388		N	-0-				-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1364 2	179 9	N	163	183 1			120
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1209 2	169 9	N	154	176 1			98
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1221 2	164 9	N	149	177 1			70
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1104 2	173 9	N	157	177 1			50
*09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1213 2	154 9	N	140				190
*10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1107 2	140 9	N	127	176 1			141

OIL AND GAS DIVISION

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)			14064 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
KERR-MCGEE			WELL #: 2		RRCID -> 222830			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		9920 X	9913	-0-	-7	-0-	310	1	8865	2	N	671	537	1	404
							738	9							
06		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	300	1	11960	2	N	499	539	1	364
							549	9							
07		12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	310	1	11196	2	N	550	553	1	361
							605	9							
08		12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	310	1	11553	2	N	622	545	1	438
							684	9							
09		9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			438
10		13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT			438

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
KERR-MCGEE			WELL #: 3		RRCID -> 230364			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670				
05		15097 X	15074	-0-	-23	-0-	440	1	13784	3	N	773	720	1	187
							850	9							
06		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	367	1	12838	3	N	738	545	1	380
							812	9							
07		15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	446	1	14258	3	N	772	895	1	257
							849	9							
08		15066 X	14950	-0-	-116	-0-	460	1	13714	3	N	705	895	1	67
							776	9							
09		14580 X	14268	-0-	-312	-0-	420	1	13104	3	N	676	362	1	381
							744	9							
10		0	13021	-0-	13021	13021	222	1	11973	3	N	751	902	1	230
							826	9							

C.T. (FRIO)			14394 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688												
CAMERON - TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 177333			COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKINAWA, D. Z.			WELL #: 2		RRCID -> 191205			COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)			14418 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO				
C & E OPERATING, INC.			120079												
GLASSCOCK E			WELL #: 1		RRCID -> 266494			COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672				
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2331	2	262	9	N	238	356	1	241
06		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687	2	161	9	N	146	167	1	220
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1252	2	128	9	N	116			336
08		2201 N	346	-0-	-1855	-0-	285	2	61	9	N	55	187	1	204
09		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			204
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.//		14418 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
CONNOR		WELL #:		1	RRCID ->	258195	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10772	- 10810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	259674	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11260	- 11278		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR		WELL #:		2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798	- 10816		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935	- 10953		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

JOE POTTER		WELL #:		1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850	- 10875		
05	5301 X	4016	-0-	-1285	-0-	127	1	3648	3	N	219			650
						241	9							
06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	169	1	3889	3	N	167			817
						184	9							
07	5301 X	4691	-0-	-610	-0-	263	1	4288	3	N	127	351	1	593
						140	9							
08	5084 X	1358	-0-	-3726	-0-	265	1	1084	3	N	8			601
						9	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			601
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			601

CADWALLADER (200)				14569 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WALKER					
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	124954	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	200	PERF. 179	- 200		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243														
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON														
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC 013365														
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828														

05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008														

05	124	#		-0-	-0-	-124				N	-0-			90
06	120	#		-0-	-0-	-120				N	-0-			90
07	124	#		-0-	-0-	-124				N	-0-			90
08	124	#		-0-	-0-	-124				N	-0-			90
09	4	#		-0-	-0-	-4				N	-0-			90
10	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100														

05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			54
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			54
07	93	#	60	-0-	-0-	-33	60	2		N	-0-			54
08	93	#	79	-0-	-0-	-14	79	2		N	-0-			54
09	90	#	89	-0-	-0-	-1	89	2		N	-0-			54
10	0		98	-0-	-0-	98	98	2		N	-0-			54

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220														

05	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890														

05	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0			-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
PAGEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	120	2		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
HYVL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080									
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250
05	464 R	464	-0-	-0-	-0-	446	3	18 9	N	16	34 1		34
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	101	3	18 9	N	16			50
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			50
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	269	2	9 9	N	8			21
06	300 #	43	-0-	-257	-0-	43	2		N	-0-			21
07	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2		N	-0-			21
08	310 #	4	-0-	-306	-0-	4	2		N	-0-			21
*09	300 #	2	-0-	-298	-0-	2	2		N	-0-			21
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			21

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2 9	N	2	65 1	2 8	138
06	240 #	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-	105 1		33
07	248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-			33
08	248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			33
*09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	2		N	-0-			33
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			33

CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680
05	651 #	506	-0-	-145	-0-	506	2		N	-0-			2
06	630 #	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-			2
07	651 #	417	-0-	-234	-0-	417	2		N	-0-			2
08	589 #	414	-0-	-175	-0-	414	2		N	-0-			2
*09	510 #	305	-0-	-205	-0-	305	2		N	-0-			2
10	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			2

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 THE REAL DEAL WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 R	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
07	35 R	-0-	35	-0-	-0-		35	2		N	-0-					-0-
08	828 R	-0-	828	-0-	-0-		828	2		N	-0-					-0-
09	1066 R	-0-	1066	-0-	-0-		1066	2		N	-0-					-0-
*10	683 R	-0-	683	-0-	-0-		683	2		N	-0-					-0-

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	115832				N	NO RPT					-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)			15105 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971								
BATCHELDER ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	-	8588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208								
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	-	5248		

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

PRIME OPERATING COMPANY			677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #: 20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835	-	4845		

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770								
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	-	7171		

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552	-	11235		

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168

05	8959 X	7281	-0-	-1678	-0-	310	1	6844	2	N	115					232
						127	9									
06	7890 X	6895	-0-	-995	-0-	300	1	6445	2	N	136	176	1			192
						150	9									
07	7347 X	5486	-0-	-1861	-0-	251	1	5137	2	N	89	181	1			100
						98	9									
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					100
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					100
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					100

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON (NAVARRO) 15373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
 FRAZIER EXPLORATION PARTNERS, LLC 284420
 OCHS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281660 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)			15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557									
HAWKINS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996		PERF. 6544 - 6553	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-1, 1T)			15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2850 - 2856	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-X)			15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6694 - 9703	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)			15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 6733 - 6737	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)			15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803									
ZINN & FORMAN			WELL #: 14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 3756 - 3762	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
 KEMICK, JEROME G. 455180
 MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					53
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-					53
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-					53
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					53
09	0		144	-0-	-0-	144	24	1	120	2	N	-0-					53
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	113					N	NO RPT					53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)		15717 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	6	RRCID ->	105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713 - 4719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARROLL (8600)		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
BONNER		WELL #:	2	RRCID ->	201778	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	9013 - 9041		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284	

CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO-HUGHES		WELL #:	5	RRCID ->	231914	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3264 - 3268		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO HUGHES		WELL #:	3	RRCID ->	175622	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7136 - 7142		

05	434	N	74	-0-	-360	-0-	5	1	69	2	N	-0-	78
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	78
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

HUGHES, M. B.		WELL #:	1	RRCID ->	180120	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7192 - 7223		

05	279	N	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	2	N	-0-	17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

ARCO CASTILLO		WELL #:	3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7117 - 7131		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19	

CASTILLO (YEGUA #5)		//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
ARCO CASTILLO		WELL #:		2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7114 -	7129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)				16275 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #:		1	RRCID -> 285577	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6936 -	6943		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	417	343	1	194
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1	104
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	N	283	182	1	205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			217
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	7			224
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	681	710	1	195

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)				16517 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
COOK FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9012 -	9022		
05	3782	16073	-0-	12291	26134	15883	2	190	9	N	173	178	1	70
06	3660	18953	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	N	213	176	1	107
07	3782	15896	-0-	12114	53541	15698	2	198	9	N	180	174	1	113
08	3782	14298	-0-	10516	64057	14137	2	161	9	N	146	178	1	81
09	0	11085	-0-	11085	75142	10975	2	110	9	N	100			181
10	0	8121	-0-	8121	83263	8022	2	99	9	N	90	177	1	94

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)				16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY				009566										
JOANN		WELL #:		1	RRCID -> 269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10093 -	10095		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.				419886		ONE WELL				CNTY: COLORADO				
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:		1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	10358 -	10480		
05	13640	13453	-0-	-187	32385	13102	2	351	9	N	319	345	1	345
06	13200	13012	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1	319
07	13640	13227	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	N	297	349	1	267
08	13640	13425	-0-	-215	31569	13114	2	311	9	N	283	171	1	379
09	13200	12625	-0-	-575	30994	12363	2	262	9	N	238	174	1	443
10	0	13576	-0-	13576	44570	13200	2	376	9	N	342	529	1	256

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876 RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 118		WELL #:		182 RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)		16599 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1 RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
FORZA OPERATING, LLC		278837										
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #:		1 RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"																	
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
05	46717	X	44509	-0-	-2208	-0-	310	1	43602	2	Y	543	573	1	1	8	280
06	43680	X	42354	-0-	-1326	-0-	597	9	300	1	Y	610	544	1			346
07	43462	X	43462	-0-	-0-	-0-	671	9	310	1	Y	526	690	1			182
08	45694	X	42041	-0-	-3653	-0-	579	9	310	1	Y	519	557	1			144
09	44220	X	NO RPT	-0-	-44220	-0-	571	9	310	1	Y	NO RPT					144
10	44516	X	NO RPT	-0-	-44516	-0-					Y	NO RPT					144

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
05	46066	X	44177	-0-	-1889	-0-	310	1	43176	2	N	628	556	1			279
06	43260	X	43060	-0-	-200	-0-	691	9	300	1	N	596	544	1			331
07	44547	X	44040	-0-	-507	-0-	656	9	310	1	N	650	715	1			266
08	43769	X	43769	-0-	-0-	-0-	715	9	310	1	N	634	718	1			182
09	42750	X	NO RPT	-0-	-42750	-0-	697	9			N	NO RPT					182
10	44485	X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	NO RPT					182

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WEST CHANNELVIEW																	
WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)			17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
OXXN			630579										
CHAPMAN "A"			WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)			17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
DJ EXPLORATION, INC.			221664										
OYSTER			WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4017 - 4153	

05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)			17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
KAEICHELE			WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313	

05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)			17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
WOLF			WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2017 - 2047	

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAEICHELE "A"			WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033	

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	-0-	-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	2	N	-0-	-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-	-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-	-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID -> 157570			COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11301 - 12118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	348	1	2182	2	N	15	1	8	129
						17	9							
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	2	N	5			134
						6	9							
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2297	2	N	22	1	8	155
						24	9							
08	2542 N	1756	-0-	-786	-0-	260	1	1486	2	N	9	2	8	162
						10	9							
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	362	1	2158	2	N	11	1	8	172
						12	9							
10	0	2076	-0-	2076	2076	299	1	1768	2	N	8	1	8	179
						9	9							

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID -> 158207			COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11283 - 12374		
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	78	1	487	2	N	-0-			122
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78	1	478	2	N	-0-			122
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	40	142	1	20
						44	9							
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	101	1	578	2	N	5			25
						6	9							
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	92	1	550	2	N	-0-			25
*10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	87	1	515	2	N	3			28
						3	9							

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 159767			COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492 PERF.11059 - 12393		
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

EVORITT			WELL #:		1	RRCID -> 160148			COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11118 - 12443		
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-			42
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41	1	249	2	N	-0-			42
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	514	2	N	-0-			42
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	16	1	90	2	N	-0-			42
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	51	1	301	2	N	-0-			42
10	0	356	-0-	356	356	51	1	302	2	N	3			45
						3	9							

WEBB			WELL #:		2	RRCID -> 160565			COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11011 - 12427		
05	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	1000	1	6276	2	N	29	2	8	84
						32	9							
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032	1	6355	2	N	11	1	8	94
						12	9							
07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032	1	5910	2	N	7	1	8	100
						8	9							
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1015	1	5809	2	N	15	3	8	112
						17	9							
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	934	1	5575	2	N	22	1	8	133
						24	9							
10	0	6514	-0-	6514	6514	931	1	5500	2	N	75	1	8	207
						83	9							

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	382 1	2397 2	N	16	4 8		137
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407 1	2505 2	N	12	2 8		147
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407 1	2117 2	N	19	49 1	1 8	116
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	408 1	2338 2	N	13	4 8		125
09	2940 N	2187	-0-	-753	-0-	312 1	1865 2	N	9	1 8		133
10	0	2004	-0-	2004	2004	289 1	1706 2	N	8	1 8		140

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			196
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			196
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			196
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			196
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			196
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			196

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	170 1	1068 2	N	5			72
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324 1	1994 2	N	6			78
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324 1	2241 2	N	17	1 8		94
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	191 1	1094 2	N	2	2 8		94
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	110 1	657 2	N	1	1 8		94
10	1767 N	126	-0-	-1641	-0-	18 1	104 2	N	4	1 8		97

KAECELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79 1	497 2	N	-0-			25
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78 1	483 2	N	2			27
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72 1	455 2	N	-0-			27
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	81 1	463 2	N	-0-			27
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			27
*10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110 1	648 2	N	6			33

KAECELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	249 1	1561 2	N	7			117
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183 1	1127 2	N	7			124
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183 1	1839 2	N	3			127
08	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	151 1	863 2	N	6	1 8		132
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			132
10	1984 N	1123	-0-	-861	-0-	162 1	957 2	N	4			138

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
 GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAVERS		WELL #: 1		RRCID -> 230527		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300								
05	2703 X	868	-0-	-1835	-0-	29	1	737	2	N	93	180	1			115
06	2610 X	474	-0-	-2136	-0-	102	9	422	2	N	34					149
07	2635 X	103	-0-	-2532	-0-	15	1	69	2	N	20					169
08	2697 X	1073	-0-	-1624	-0-	37	9	858	2	N	176	188	1			157
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	12	1			N	NO RPT					157
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	22	9			N	NO RPT					157

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374								
05	6944 X	6654	-0-	-290	-0-	310	1	6337	2	N	6					100
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	7	9	5933	2	N	4					104
07	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	300	1	6036	2	N	115					219
08	6665 X	6511	-0-	-154	-0-	4	9	6113	2	N	80	180	1			119
09	0	6277	-0-	6277	6277	310	1	5966	2	N	10					129
10	0	5988	-0-	5988	12265	127	9	5692	2	N	5					134

CHINA TOWNSITE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 274362		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
NAISER-STOVALL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	89 1	2112 2	N	32			189
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	35 9	2022 2	N	10			199
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	84 1	2011 2	N	42	177 1		64
08	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	11 9	2003 2	N	31			95
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	46 9	1994 2	N	35			130
10	0	2179	-0-	2179	2179	83 1	2017 2	N	69			199

CHOCOLATE BAYOU												
LLOX, L.L.C.												
CRAZY CHESTER												
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
FARMS, I.P												
WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC												
IP FARMS UNIT G												
WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
FARMS, I. P.-KANDELLY												
WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.11361 - 11378			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1			30
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	N	1			31
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	N	1			32
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

HOUSTON "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172			
05	14B2	EXT	102	-0-	102	674	100 2	2 9	N	2			28
06	14B2	EXT	350	-0-	350	1024	350 2		N	-0-			28
07	14B2	EXT	151	-0-	151	1175	150 2	1 9	N	1			29
08	14B2	EXT	41	-0-	41	1216	40 2	1 9	N	1			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1216			N	1			31
10	14B2	EXT	0 X	NO RPT	-0-	1216			N	NO RPT			31

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:	9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I. P. FARMS		WELL #:	2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11203 - 11224			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.//		17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		945929								
SCHENCK		WELL #: 6	RRCID -> 141008	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 13778	PERF.12374	- 12414			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021										

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)		17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIETING, A. M.		17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A		WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688	- 10774			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)		17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
I. P. FARMS "M"		WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962	- 11311			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
WIETING GAS UNIT		WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492	- 10498			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 1	N	-0-		235
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 1	N	-0-		235
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		235
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		235
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1	N	-0-		235
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235

XOG RESOURCES, LLC		945929	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
BANFIELD		WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990	- 4000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)		17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		945929									
SCHENCK		WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8802 - 9346	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3100 #	2932	-0-	-168	-0-	496 1	1489 2	N	861	880 1	38 8 79
06	3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	947 9	1730 2	N	736	692 1	123
07	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	698 1	1683 2	N	835	704 1	254
08	2945 #	2779	-0-	-166	-0-	810 9	1200 2	N	755	864 1	145
09	2850 #	1764	-0-	-1086	-0-	361 1	582 2	N	515	501 1	159
10	3348 #	2478	-0-	-870	-0-	919 9	779 2	N	727	707 1	179
						748 1					
						831 9					
						615 1					
						567 9					
						899 1					
						800 9					

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10909 - 10930	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		945929									
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454		PERF.10696 - 10748	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 9608 - 9622	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P. "C"		17915 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
		247836									
		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9629 - 9634	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.//		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #: 1		RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757						
05	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1136	1	3237	2	N	1262	1182	1	30	8	140
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1388	9	2785	2	N	1097	1023	1			214
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1173	1	3682	2	N	1145	1234	1			125
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1207	9	1816	2	N	761	726	1			160
09	3570 X	3106	-0-	-464	-0-	845	1	1195	1	N	735	725	1			170
*10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	1260	9	837	9	N	1034	918	1			286
						1168	1	1102	2	N						
						809	9									
						2201	1	1864	2	N						
						1137	9									

MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 282091		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	171	1					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	176	164	1					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	165	164	1					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145	155	1					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92							126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	158	1					39

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27989 08/31/2022

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
A.M. WIETING GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XOG RESOURCES, LLC		945929									
COZBY		WELL #:	4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FARMS, I. P.		WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12231 - 12238
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11444 - 11454
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACKSTONE IVORY		WELL #:	8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	11402 - 11421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WIETING GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2			38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT			38

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			19

XOG RESOURCES, LLC		945929										
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		//CONT.//		17915 598	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929									
SCHENCK		WELL #:		7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11314 - 11320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6982 X	6982	-0-	-0-	2153 1	4698 2		N	119			149
						131 9							
06		6001 X	6001	-0-	-0-	2042 1	3846 2		N	103	175 1		77
						113 9							
07		5968 X	5968	-0-	-0-	1517 1	4350 2		N	92			169
						101 9							
08		6095 X	6095	-0-	-0-	2739 1	3191 2		N	150	179 1		140
						165 9							
*09		5120 X	5120	-0-	-0-	2867 1	2216 2		N	34			174
						37 9							
10		3720 X	3507	-0-	-213	2004 1	1471 2		N	29	175 1		28
						32 9							

CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
XOG RESOURCES, LLC				945929									
SCHENCK		WELL #:		10	RRCID ->	283501	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9336 - 9346	
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #:		5	RRCID ->	228848	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10819 - 10825	
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	230 2	402 9		N	365	333 1		195
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	215 2	513 9		N	466	522 1		139
07	3224 X	632	-0-	-2592	-0-	195 2	437 9		N	397	344 1		192
08	2821 X	245	-0-	-2576	-0-	106 2	139 9		N	126	182 1		136
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	122	187 1		71
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			71

BLACK STONE IVORY EE		WELL #:		1	RRCID ->	256336	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	11228 - 11394
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

BLACKSTONE HLAIVINKA		WELL #:		1 T	RRCID ->	282213	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10835 - 10841
05	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE IVORY		WELL #:		25	RRCID ->	283536	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10800 - 10806	
05	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	12767 2	930 9		N	845	953 1		163
06	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	12250 2	869 9		N	790	719 1		234
07	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	11820 2	902 9		N	820	769 1		285
*08	12679 X	11278	-0-	-1401	-0-	10491 2	787 9		N	715	515 1		485
09	12270 X	10123	-0-	-2147	-0-	9483 2	640 9		N	582	729 1		338
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				N	NO RPT			338

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (11050)		//CONT.//		17915 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
BLACK STONE IVORY		WELL #:		7	RRCID ->	291480	COMPL. DATE	07/30/2021	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4522 - 4532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING, A. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	151457	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.11931 - 11938
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIETING, A.M.		WELL #:		32	RRCID ->	254238	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12326 - 12338
05	6314 X	1070	-0-	-5244	-0-	1070	1	N	-0-		333
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1	N	-0-		333
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1	N	-0-		333
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1	N	-0-		333
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1	N	-0-		333
10	0	1532	-0-	1532	-0-	1532	1	N	-0-		333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)				17917 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
TRI-WALLINDER		WELL #:		1	RRCID ->	140615	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	11560	PERF.11245 - 11295
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

I. P. FARMS PA		WELL #:		1A	RRCID ->	158232	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11205 - 11254
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY)				17917 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587							
I. P. FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	168017	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11184 - 11194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1		41
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	N	1		42
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	N	1		43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725	658 1	283
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	677	823 1	137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	666	506 1	297
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	503	660 1	140
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	923	670 1	393
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		393

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730												
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2			67
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	N	1			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970												
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	700 2	8 9	N	7			40
06	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1100 2	116 9	N	105	125 1		20
07	1971 R	1971	-0-	-0-	-0-	1821 2	150 9	N	136	136 1		20
08	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1750 2	143 9	N	130	130 1		20
*09	579 R	579	-0-	-0-	-0-	400 2	179 9	N	163	163 1		20
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)		17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	167011	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	12590 - 12600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)		17920 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #:	2	RRCID ->	211194	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13762 - 13768
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)		17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838									
HOUSTON "FF"		WELL #:	1	RRCID ->	175612	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	17201	PERF.	12781 - 12793
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)		17920 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
FARMS, I. P.		WELL #:	5	RRCID ->	168629	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	14802	PERF.	12934 - 12946		
05	3100	N	1820	-0-	-1280	7711	1732	2	88	9	N	80	120
06	210		3627	-0-	3417	11128	3483	2	144	9	N	131	110
07	217		2028	-0-	1811	12939	1870	2	158	9	N	144	110
08	217		1023	-0-	806	13745	1023	2			N	-0-	110
09	210		444	-0-	234	13979	312	2	132	9	N	120	57
10	217	NO RPT	-0-	-217		13762					N	NO RPT	57

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15761 - 17018		
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	157	1	713	2	N	-0-	-0-
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	47	1	672	2	N	-0-	-0-
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	63	1	859	2	N	-0-	-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	59	1	700	2	N	-0-	-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	58	1	646	2	N	-0-	-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	79	1	873	2	N	-0-	-0-

WHORTON		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		834097											
		WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000		
05	8463	X	3951	-0-	-4512	-0-	585	1	3366	2	N	-0-	-0-
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	578	1	8303	2	N	-0-	-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	552	1	7598	2	N	-0-	-0-
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	563	1	6682	2	N	-0-	-0-
09	8880	X	6732	-0-	-2148	-0-	558	1	6174	2	N	-0-	-0-
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	588	1	6509	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. RUST ESTATE										//CONT.// 18202 475 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-	
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	N	-0-			-0-	
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	N	-0-			-0-	
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	N	-0-			-0-	
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	122	1	1351	2	N	-0-			-0-	
10		1395 N	849	-0-	-546	-0-	70	1	779	2	N	-0-			-0-	

WHORTON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 244595	COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950	PERF.16249 - 16772
05		155 N	52	-0-	-103	-0-	8	1	44	2	N	-0-			-0-	
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-	
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			-0-	
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-			-0-	
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-	
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	2	N	-0-			-0-	

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT										18375 500 483440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141	

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) HILCORP ENERGY COMPANY KEELAND GAS UNIT										18661 675 386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622																
05		7812 #	7216	-0-	-596	-0-	565	1	5198	2	N	1321	1067	1	562	
06		7710 #	7070	-0-	-640	-0-	1453	9	600	1	N	1304	1410	1	456	
07		7967 #	7016	-0-	-951	-0-	1434	9	620	1	N	1297	1238	1	515	
08		7967 #	6372	-0-	-1595	-0-	1427	9	620	1	N	1255	1250	1	520	
09		0	5728	-0-	5728	5728	1381	9	600	1	N	1035	1246	1	309	
10		0	6198	-0-	6198	11926	1139	9	620	1	N	1218	1047	1	480	
							1340	9								

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) VERDUN OIL & GAS LLC BARNHART-MAYFAIR UNIT										18705 050 884566		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON	
WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014																
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			33	
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			33	
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-			33	
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-			33	
*09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			33	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33	

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835															
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314															

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			43
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			43
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0		26	-0-	26	-0-	26	2			N	-0-			43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743															

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107															

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272															

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350															
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			23
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			23
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			23
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			23
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			23
10		0	205	-0-	205	205	205	2			N	-0-			23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618															
05		1612 X	864	-0-	-748	-0-	864	2			N	-0-			65
06		1560 X	627	-0-	-933	-0-	627	2			N	-0-			65
07		1612 X	617	-0-	-995	-0-	617	2			N	-0-			65
08		1612 X	697	-0-	-915	-0-	697	2			N	-0-			65
09		1560 X	459	-0-	-1101	-0-	459	2			N	-0-			65
10		0	351	-0-	351	351	351	2			N	-0-			65

PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC 884566										
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	EOM BALANCE
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	105
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	105
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	105
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	105
09		0	236	-0-	236	236	236 3		N	105
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229										
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	48
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	48
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	48
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	164
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	164
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	164
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	164
09		0	99	-0-	99	99	99 3		N	164
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	144
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	144
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	144
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	144
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	144
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	144

OIL AND GAS DIVISION

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 - 5534	
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5514	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COULTER, HELEN			WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	12/20/2020	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5500 - 5550	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOWDEN, G. M. B			WELL #:	4	RRCID ->	061287	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5597 - 5684	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4364 - 4424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500 - 5530	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530 - 5560	
05		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	139			293
09		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293
10		STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			293

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512	
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 - 5564	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545												
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
MARTYN, J. M.			WELL #: 3		RRCID -> 049107		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5509 - 5546	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 053512		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5499 - 5512	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84		RRCID -> 102396		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 5947		PERF. 5416 - 5464	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976									
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1		RRCID -> 132359		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10684 - 10729	
05	2542 X	2148	-0-	-394	-0-	2146	2	2	9	N	2	91
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250	2	2	9	N	2	93
07	2387 X	906	-0-	-1481	-0-	904	2	2	9	N	2	95
08	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1246	2	3	9	N	3	98
09	2160 X	569	-0-	-1591	-0-	567	2	2	9	N	2	100
10	2139 X	28	-0-	-2111	-0-	27	2	1	9	N	1	101

CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC			660286									
BALDWIN, R. G.			WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830									
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			-0-
*10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730									
NORTH CLEVELAND		WELL #:	1	RRCID ->	281588	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4043 - 4045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1 3	97 9	Y	88	980	1	240
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	497	524	1	213
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	443	526	1	130
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	31 3	1176 9	Y	1069	1002	1	197
09	DLQ G-10	2179	-0-	2179	2179	615 3	1564 9	Y	1422	1257	1	362
10	DLQ G-10	1765	-0-	1765	3944	328 3	1437 9	Y	1306	1256	1	412

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
 VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 GEACCONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MOSES, TOM 590136
 SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 EVOLUTION RESOURCES, LLC 256686
 COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

05	13609 X	11531	-0-	-2078	-0-	11492	2	39	9	N	35	150	1	9
06	13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305	2	102	9	N	93			102
07	13609 X	11482	-0-	-2127	-0-	11432	2	50	9	N	45			147
08	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10918	2	24	9	N	22	134	1	35
09	11160 X	10981	-0-	-179	-0-	10891	2	90	9	N	82			117
10	0	13284	-0-	13284	13284	13195	2	89	9	N	81	147	1	51

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 WRD OPERATING LLC 100758
 SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					200
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					200
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					200
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)												
LINDOW OIL & GAS, LLC												
CARTER INVESTMENT COMPANY												
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
501267												
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3479	3479	-0-	-0-	-0-	840 1	2639 2		N	-0-	128
06		3277	3277	-0-	-0-	-0-	811 1	2466 2		N	-0-	128
07		3379	2621	-0-	-758	-0-	639 1	1982 2		N	-0-	128
08		3379	2305	-0-	-1074	-0-	743 1	1562 2		N	-0-	128
09		0	2617	-0-	2617	2617	767 1	1848 2		N	2	130
							2 9					
10		0	3312	-0-	3312	5929	710 1	2600 2		N	2	132
							2 9					

CLUSTER (HACKBERRY)												
OLIPDP II, LLC												
BROWN, E. W. GAS UNIT												
19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
100467												
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, E. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727												
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ODOM-BROWN G.U.												
WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 271032 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 7646 - 7660												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLUSTER (NODOSARIA)		19085 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON	
OLIPDP II, LLC		100467							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1		RRCID ->		221421		COMPL. DATE		07/14/2008		TOTAL DEPTH		9293 PERF. 8921 - 8925	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N									-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N									-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N									-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N									-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD		RRCID ->		248697		COMPL. DATE		06/04/2014		TOTAL DEPTH		12500 PERF. 6680 - 6975	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT								-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-			N									-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-			N									-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-			N									-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-			N									-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
GRACE		WELL #:	2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695 PERF.10392 - 10612
05	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	1153 1	15523 2	N	260 356 1 173
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	286 9	431 1	N	249 176 1 246
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	274 9	2815 1	N	255 335 1 166
08	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	281 9	11997 2	N	213 176 1 203
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	234 9	13831 2	N	228 178 1 253
10	0	12912	-0-	12912	12912	10967 2	1695 3	N	227 359 1 121
						250 9			

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136							
HIGHWIRE		WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537 PERF.11209 - 11736
05	6417 X	5643	-0-	-774	-0-	4917 2	726 9	N	660 710 1 463
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	148 1	5154 2	N	681 741 1 403
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	749 9	712 1	N	738 896 1 245
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	812 9	4865 2	N	701 544 1 402
09	0	6007	-0-	6007	6007	771 9	5220 2	N	644 718 1 328
10	0	6205	-0-	6205	12212	708 9	4614 2	N	729 764 1 293
						802 9			

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
MANGO				WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

PAPAYA				WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108		
05	899 N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-	7		
06	870 N	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-	7		
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-	7		
08	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-	7		
*09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	600	2	176	9	N	160	165 1	2	
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815				CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
SAHA-PETERSEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12173 - 13066	
05	10664 X	9943	-0-	-721	-0-	1302	1	8444	3	N	179	177 1	202
06	10290 X	10285	-0-	-5	-0-	1260	1	8857	3	N	153	181 1	174
07	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	1302	1	9257	3	N	154	173 1	155
08	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	1302	1	9591	3	N	154		309
09	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1302	1	9240	3	N	151	180 1	280
10	0	10576	-0-	10576	10576	1302	1	9091	3	N	166	176 1	270

COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
RICHARDS, J. P.				WELL #:	1	RRCID ->	135503	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 5500 - 5510
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER " B "				WELL #:		RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9868 - 9880
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//	19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449					
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420	- 10472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	5	-0-	5	1393	5 1	-0-
06		1398 N	5	-0-	-1393	-0-	5 1	-0-
07		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

FEAGIN, PAULA			WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

FOSTER MINERAL LTD			WELL #: 1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	- 4556
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #: 9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-
06		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1	-0-
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

FOSTER -A-			WELL #: 4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145	N	-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #: 3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449						
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1773		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773		Y	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540	
05	371 X	5	-0-	-366	-0-	5 1	N	-0-		33
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1	N	-0-		33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1	N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854	
05	417 X	5	-0-	-412	-0-	5 1	Y	-0-		33
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1	Y	-0-		33
07	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1	Y	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9364	- 9372	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9426	- 9437	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
RICHARDS				WELL #: 5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11218	- 11252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 235148	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9858	- 9894		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RICHARDS				WELL #: 6	RRCID -> 243018	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11461	PERF. 9668	- 9680		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11014	- 11032		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF. 11012	- 11027		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11034	- 11050		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449														
VANN		WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	1			N	-0-					21
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053								
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN		WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070								
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					57
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					57
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

USA-COLDSPRINGS		WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VANN		WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GIBBS		WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743					N	NO RPT					-0-

TEMPLE		WELL #: 4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11036 - 11048								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449											
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290	- 10980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	9	N	182	182	1	-0-	
06	300 N	178	-0-	-122	-0-	5	1	173	9	N	157	157	1	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #:	3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11194	- 11318	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475	- 9489		
05	14B DENY	23	-0-	23	54	5	1	18	9	N	16			105
06	T. A.	22	-0-	22	76	5	1	17	9	N	15			120
07	T. A.	22	-0-	22	98	5	1	17	9	N	15			135
08	14B DENY	19	-0-	19	117	5	1	14	9	N	13			148
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			148
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT			148

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876	- 9912		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543	- 9562		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		WELL #:	2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298	- 11310	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC			106449													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:	12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	7832 - 7837				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)			19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	5560 - 5570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	7925 - 7974				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	2909					Y	-0-				67
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT				67
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909					Y	NO RPT				67

FOSTER 'D'			WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7900 - 7919				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-				105
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT				105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT				105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC			106449													
RICHARDS			WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF.	4524 - 4528				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #:	11	RRCID ->	262565	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4476 - 4480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC 106449
 FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		106449									
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	5	-0-	5 B	-41214	5 1	N	-0-		103
06		0 N	5	-0-	5 B	-41209	5 1	N	-0-		103
07		0 N	5	-0-	5 B	-41204	5 1	N	-0-		103
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204		N	-0-		103
09		5 N	-0-	-0-	-5 B	-41204		N	-0-		103
10		0	-0-	-0-	-0- B	-41204		N	-0-		103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677									
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012																

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	3163	-0-	-588	-0-	440	1	2672	2	N	46					334
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	300	1	3779	2	N	54	173	1			215
07	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	310	1	3439	2	N	52					267
08	4371 X	3617	-0-	-754	-0-	300	1	3262	2	N	50					317
09	0	3610	-0-	3610	3610	300	1	3249	2	N	55	181	1			191
10	0	2831	-0-	2831	6441	280	1	2506	2	N	41					232

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	70	-0-	70	205	70	2			Y	-0-					27
06	275 N	70	-0-	-205	-0-	70	2			Y	-0-					27
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					27
10	0	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					27

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11915 - 11925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 BEJO CORPORATION 061990
 MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BEJO CORPORATION			061990											
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171											
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	486	-0-	486	486	486	1			Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735		
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	326 1	259 2	Y	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	374 1	286 2	Y	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	358 1	143 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	284 1	25 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	107	-0-	-223	-0-	95 1	12 9	Y	11	2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764		
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	2001 1	1527 2	Y	-0-	-0-
06	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	1303 1	942 2	Y	-0-	-0-
07	3224 X	1032	-0-	-2192	-0-	697 1	335 2	Y	-0-	-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-	-0-
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-	-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	449	1	347	2	Y	-0-	-0-	
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	438	1	332	2	Y	-0-	-0-	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	567	1	229	2	Y	-0-	-0-	
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	700	1	45	2	Y	-0-	-0-	
09	780 N	231	-0-	-549	-0-	231	1			Y	-0-	-0-	
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	3965	-0-	3965	3965	3965	2			Y	-0-	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757					
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	165	1	127	2	Y	-0-	-0-	
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	161	1	122	2	Y	-0-	-0-	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	191	-0-	-88	-0-	174	1	17	2	Y	-0-	-0-	
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	1			Y	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432		PERF. 9270 - 9275						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8310 - 8316						
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	532	1	411	2	Y	-0-					1
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	697	1	516	2	Y	-0-					1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	664	1	272	2	Y	-0-					1
08	930 N	476	-0-	-454	-0-	441	1	35	2	Y	-0-					1
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518	1			Y	-0-					1
10	930 N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8019 - 8036						
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	87	1	68	2	Y	311	151	1			233
						342	9									
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	85	1	65	2	Y	282	321	1			194
						310	9									
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	110	1	45	2	Y	269	338	1			125
						296	9									
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	352	343	1			134
						387	9									
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	150	1	244	9	Y	222	172	1			184
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	346	357	1			173

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6720 - 6773						
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1194	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1250	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1013	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	1470 N	239	-0-	-1231	-0-	216	1	23	9	Y	21	8	1			13
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	37	35	1			15

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOSAIC OIL LLC 589978												
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125												
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	61

STRAND ENERGY, L.C. 824758														
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10380 - 10388														
05	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	135	1	5198	3	Y	137	93	1	149
						151	9							
06	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133	1	4992	3	Y	110	150	1	109
						121	9							
07	5735 X	4753	-0-	-982	-0-	114	1	4530	3	Y	99	72	1	136
						109	9							
08	5735 X	1068	-0-	-4667	-0-	84	1	945	3	Y	35	68	1	103
						39	9							
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 8474												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	138	1	5324	3	Y	137	93	1	131
						151	9							
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	144	1	5406	3	Y	125	149	1	107
						138	9							
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	132	1	5260	3	Y	133	83	1	157
						146	9							
08	5611 X	1437	-0-	-4174	-0-	113	1	1278	3	Y	42	82	1	117
						46	9							
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758											
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330 X	12190	-0-	-1140	-0-	332	1	11596	3	Y	238	180 1	60
06	12900 X	11521	-0-	-1379	-0-	262	9	10983	3	Y	196	214 1	42
07	13330 X	10104	-0-	-3226	-0-	322	1	9663	3	Y	153	131 1	64
08	12865 X	2425	-0-	-10440	-0-	216	9	2158	3	Y	63	112 1	15
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-	273	1						15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	168	9			Y	-0-		15
						198	1			Y	-0-		
						69	9						
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464				
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	Y	68	57 1	84
06	1200 N	982	-0-	-218	-0-	75	9	936	3	Y	19	19 1	84
07	1271 N	657	-0-	-614	-0-	25	1	608	3	Y	31	66 1	49
08	1302 N	150	-0-	-1152	-0-	21	9	128	3	Y	10	59 1	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	15	1						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	34	9			Y	-0-		-0-
						11	1			Y	-0-		-0-
						11	9						
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570				
05	5332 X	1592	-0-	-3740	-0-	39	1	1511	3	N	38	7 1	190
06	4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	42	9	1052	3	N	22	165 1	47
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	28	1	9306	3	N	379	216 1	210
08	4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	24	9	3158	3	N	158	201 1	167
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	233	1						167
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	417	9			N	-0-		167
						19	1			N	-0-		
						174	9						
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405				
05	23586 X	23586	-0-	-0-	-0-	614	1	22470	3	Y	456	345 1	261
06	22830 X	22666	-0-	-164	-0-	502	9	21614	3	Y	406	443 1	224
07	23591 X	21484	-0-	-2107	-0-	605	1	20511	3	Y	389	331 1	282
08	23591 X	4602	-0-	-18989	-0-	447	9	4176	3	Y	45	287 1	40
09	22830 X	-0-	-0-	-22830	-0-	545	1						40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	428	9			Y	-0-		40
						376	1			Y	-0-		
						50	9						
MAREK		WELL #: 1		RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190				
05	14541 X	14003	-0-	-538	-0-	13367	3	636	9	N	578		600
06	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16787	3	743	9	N	675	740 1	535
07	19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	18388	3	838	9	N	762	755 1	542
08	14911 X	4579	-0-	-10332	-0-	4394	3	185	9	N	168	580 1	130
09	18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-		130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)			19844 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
RIDGELING WELL SALVAGE			711114										
KEARNEY, C. W.			WELL #: 1	RRCID -> 146799	COMPL. DATE 11/00/1982	TOTAL DEPTH 11010	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE			20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343										
CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3308	RRCID -> 005900	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4870 - 4924						

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 131 U	RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4760 - 4770						

05	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROHN, P. G.			WELL #: 2	RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 4956	PERF. N/A						

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 2916	RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828 - 4835						

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #: 3513	RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847 - 4892						

05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2205		RRCID -> 164257		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 4656 - 4668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 164259		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 4595 - 4654				
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31	1	73	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	20	1	40	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	0	125	-0-	125	125	27	1	98	2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504		RRCID -> 164262		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4572 - 4634				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 164635		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5106		PERF. 4671 - 4679				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602		RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4592 - 4652				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836			
05	930 N	678	-0-	-252	-0-	210	1	444	2	Y	-0-				-0-
						24	4								
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515	2	Y	-0-				-0-
						52	4								
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	665	2	Y	-0-				-0-
						43	4								
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	195	1	566	2	Y	-0-				-0-
						15	4								
09	780 N	528	-0-	-252	-0-	167	1	336	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	203	1	749	2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID ->	165114	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4695 - 4701			
05	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	522	1	1103	2	Y	-0-				-0-
						60	4								
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464	1	1103	2	Y	-0-				-0-
						110	4								
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443	1	1545	2	Y	-0-				-0-
						101	4								
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	495	1	1438	2	Y	-0-				-0-
						39	4								
09	1950 X	1312	-0-	-638	-0-	416	1	833	2	Y	-0-				-0-
						63	4								
*10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	572	1	2107	2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID ->	165350	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4944 - 4952			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID ->	165353	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 4656 - 4708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631 - 4685		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904 - 4916		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2307		ASSOCIATED	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	CAPACITY	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684 - 4740	CNTY: MONTGOMERY			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	455 1 52 4	961 2	Y	-0-				-0-
06	1680 X	1595	-0-	-85	-0-	441 1 105 4	1049 2	Y	-0-				-0-
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	308 1 70 4	1074 2	Y	-0-				-0-
08	1736 X	547	-0-	-1189	-0-	137 1 11 4	399 2	Y	-0-				-0-
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	128 1 19 4	256 2	Y	-0-				-0-
10	1240 N	742	-0-	-498	-0-	158 1	584 2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		ASSOCIATED	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756 - 4958					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		ASSOCIATED	RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720 - 4772					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702		ASSOCIATED	RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 4796 - 4808					
05	2170 X	1116	-0-	-1054	-0-	346 1 40 4	730 2	Y	-0-				-0-
06	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	188 1 45 4	448 2	Y	-0-				-0-
07	1798 X	970	-0-	-828	-0-	206 1 47 4	717 2	Y	-0-				-0-
08	1798 X	1110	-0-	-688	-0-	279 1 22 4	809 2	Y	-0-				-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	353 1 53 4	709 2	Y	-0-				-0-
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	458 1	1687 2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		ASSOCIATED	RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5141	PERF. 4752 - 4798					
05	2666 X	2106	-0-	-560	-0-	652 1 75 4	1379 2	Y	-0-				-0-
06	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	630 1 150 4	1501 2	Y	-0-				-0-
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	396 1 90 4	1380 2	Y	-0-				-0-
08	2511 X	208	-0-	-2303	-0-	52 1 4 4	152 2	Y	-0-				-0-
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	54 1 8 4	107 2	Y	-0-				-0-
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	61 1	226 2	Y	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	1830	-0-	-495	-0-	567 1 65 4	1198 2	Y	-0-		-0-
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537 1 128 4	1278 2	Y	-0-		-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	469 1 107 4	1634 2	Y	-0-		-0-
08	2170 X	1627	-0-	-543	-0-	409 1 32 4	1186 2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	1499	-0-	-451	-0-	475 1 71 4	953 2	Y	-0-		-0-
*10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	588 1	2170 2	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/13/2021		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3635 - 4015			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844 - 4860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201			RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4890	- 4896						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502			RRCID -> 168336	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4612	- 4662						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2209			RRCID -> 168337	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 5113	PERF. 4638	- 4690						
05	2139 X	1669	-0-	-470	-0-	517 1	1093 2	Y	-0-						-0-
						59 4									
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493 1	1174 2	Y	-0-						-0-
						117 4									
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	459 1	1600 2	Y	-0-						-0-
						105 4									
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	390 1	1131 2	Y	-0-						-0-
						30 4									
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	207 1	416 2	Y	-0-						-0-
						31 4									
*10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	568 1	2093 2	Y	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 5153	PERF. 5036	- 5040						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908			RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4683	- 4727						
05	2635 X	2075	-0-	-560	-0-	643 1	1358 2	Y	-0-						-0-
						74 4									
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379 1	902 2	Y	-0-						-0-
						90 4									
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	156 1	544 2	Y	-0-						-0-
						36 4									
08	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	185 1	535 2	Y	-0-						-0-
						14 4									
09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	183 1	367 2	Y	-0-						-0-
						28 4									
*10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	217 1	798 2	Y	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 4819	- 4854						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925			RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4806	- 4815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616			RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646	- 4702			
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	177 1	375 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120 1	285 2	Y	-0-			-0-
						28 4						
07	744 N	421	-0-	-323	-0-	89 1	312 2	Y	-0-			-0-
						20 4						
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	241 1	700 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	208 1	417 2	Y	-0-			-0-
						31 4						
*10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	299 1	1102 2	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619			RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738	- 4743			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954	- 4976			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 - 4774
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	66	1	138	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	63	1	150	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	59	1	206	2	Y	-0-	-0-
						13	4					
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	202	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	72	1	143	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	82	1	301	2	Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910
05	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3407	352	1	744	2	Y	-0-	-0-
						40	4					
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606	331	1	789	2	Y	-0-	-0-
						79	4					
07	5593 X	987	-0-	-4606	-0-	209	1	730	2	Y	-0-	-0-
						48	4					
08	1271 X	60	-0-	-1211	-0-	15	1	44	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	13	1	25	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 - 4770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4796 - 4850
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 1637		RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5076 - 5083						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	296	1	626	2	Y	-0-					-0-
						34	4									
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	234	1	558	2	Y	-0-					-0-
						56	4									
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	55	1	193	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	961 N	606	-0-	-355	-0-	152	1	442	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	T. A.	900	-0-	900	900	285	1	572	2	Y	-0-					-0-
						43	4									
10	T. A.	1559	-0-	1559	2459	332	1	1227	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5092		PERF. 4794 - 4849						
05	14B2 EXT	54	-0-	54	123	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17	1	40	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 4914 - 4942						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 5231		PERF. 4830 - 4856						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 4736 - 4833				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2022												

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263						
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022										

HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086 - 3118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 - 3572
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 - 3588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475 - 3479				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755 - 2759				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977 - 2980				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
DUNN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201554	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348 - 3352				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT				-0-

CONROE (CONS. U)		20211 087		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MADELEY, AA & DA		WELL #: 32		RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	1534	-	1568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 108P		RRCID ->	195229	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1451	-	1457			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 104P		RRCID ->	195362	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1203	-	1490			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	913	-	1025			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	22	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474	5	4	202	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	691	-0-	691	1165	13	4	503	2	Y	-0-					-0-
09	1651 X	486	-0-	-1165	-0-	14	4	309	2	Y	-0-					-0-
10	0	826	-0-	826	826	154	1	650	2	Y	-0-					-0-
						23	4									
						176	1									
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1430	-	1751			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978	-	992			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	3166	-0-	3166	9126	981 1	2072 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	3362	-0-	3362	12488	113 4	2212 2	Y	-0-			-0-
07		T. A.	2778	-0-	2778	15266	221 4	2055 2	Y	-0-			-0-
08		15364 X	98	-0-	-15266	-0-	589 1	71 2	Y	-0-			-0-
09		600 X	188	-0-	-412	-0-	134 4	119 2	Y	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355	355	25 1	279 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
							60 1						
							9 4						
							76 1						

MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF.	978 - 1518	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-	

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1213 - 1218	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	2912 - 2915	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	905 - 911	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	926 - 934	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	524 - 679	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 - 1272	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 - 2812	
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	310	1	655	2	N	-0-		-0-
						36	4						
06	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	300	1	712	2	N	-0-		-0-
						71	4						
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	976	2	N	-0-		-0-
						64	4						
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	959	2	N	-0-		-0-
						26	4						
09	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	340	1	682	2	N	-0-		-0-
						51	4						
10	0	1820	-0-	1820	1820	388	1	1432	2	N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263						
HOOPER, FANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	- 4883	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 4	RRCID -> 184390	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4776	- 4786	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 194086	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1704	- 1720	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN -A-				WELL #: 1A	RRCID -> 195314	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1443	- 1447	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 197380	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 5155	PERF. 1744	- 1776	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN "B"				WELL #: 5	RRCID -> 211960	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 3483	PERF. 1186	- 1190	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 215077	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 1822	PERF. 1724	- 1728	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 - 9586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11625 X	9482	-0-	-2143	-0-		310 1	9117 2	N	50	176 1	8 8	65
06	11250 X	10492	-0-	-758	-0-		55 9	10142 2	N	45			110
07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-		300 1	9618 2	N	40			150
08	10819 X	10142	-0-	-677	-0-		50 9	9786 2	N	42			192
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-		310 1		N	NO RPT			192
10	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-		44 9		N	NO RPT			192

DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		43									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	1287	-0-	1287	6673		399 1	842 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3048	-0-	3048	9721		46 4	2005 2	Y	-0-			-0-
07	13070 X	3349	-0-	-9721	-0-		843 1	2477 2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2250	-0-	-726	-0-		200 4	1641 2	Y	-0-			-0-
09	3060 X	285	-0-	-2775	-0-		710 1	181 2	Y	-0-			-0-
10	0	1467	-0-	1467	1467		162 4	1154 2	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
MOORE, H. N.		//CONT.//		66									
MOORE, H. N.		WELL #:		66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
KEYSTONE MILLS CO.		//CONT.//		46									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10020 - 10632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	5034	-0-	5034	19720	1559 1	3296 2	Y	-0-			-0-	
						179 4							
06	T. A.	8701	-0-	8701	28421	2405 1	5724 2	Y	-0-			-0-	
						572 4							
07	37146 X	8725	-0-	-28421	-0-	1850 1	6453 2	Y	-0-			-0-	
						422 4							
08	8060 X	4771	-0-	-3289	-0-	1199 1	3478 2	Y	-0-			-0-	
						94 4							
09	8700 X	1988	-0-	-6712	-0-	630 1	1263 2	Y	-0-			-0-	
						95 4							
10	0	1695	-0-	1695	1695	362 1	1333 2	Y	-0-			-0-	
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872		
05	T. A.	52	-0-	52	168	16 1	34 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
06	T. A.	315	-0-	315	483	87 1	207 2	Y	-0-			-0-	
						21 4							
07	T. A.	978	-0-	978	1461	207 1	724 2	Y	-0-			-0-	
						47 4							
08	1828 X	367	-0-	-1461	-0-	92 1	268 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858	- 11874		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KEYSTONE MILLS				WELL #: 3W	RRCID -> 206045	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056	- 10709				
05	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	403 1	7557 2	N	14			59	
						15 9							
06	6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390 1	4328 2	N	8			67	
						9 9							
07	7533 X	4129	-0-	-3404	-0-	403 1	3715 2	N	10			77	
						11 9							
08	7533 X	4713	-0-	-2820	-0-	403 1	4291 2	N	17			94	
						19 9							
09	0	4856	-0-	4856	4856	390 1	4459 2	N	6			100	
						7 9							
*10	10609 X	5753	-0-	-4856	-0-	403 1	5335 2	N	14			114	
						15 9							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487						
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC				257281						
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		1B	RRCID -> 178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
F.I.G. ENERGY, LLC				257281						
HUTCHINS-SEALY		WELL #:		2B	RRCID -> 196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENRGY COMPANY				386310						
APACHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920 - 13950
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID -> 184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860 - 13931
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.14148 - 14283
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.// 20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PAGGI GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 260140		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206								
05	4619 X	4050	-0-	-569	-0-	1221 1	2378 2	451 9		N	410	365 1				328
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1138 1	3255 2	624 9		N	567	715 1				180
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	965 1	2842 2	574 9		N	522	363 1	7 6			332
08	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	574 1	1357 2	265 9		N	241	273 1				300
09	0	3872	-0-	3872	3872	503 1	2871 2	498 9		N	453	365 1				388
10	0	3854	-0-	3854	7726	868 1	2500 2	486 9		N	442	546 1				284

KOLANDER		WELL #: 2		RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248 PERF.14792 - 14806								
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					91
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8 1				83
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	48 1	141 2			N	-0-					83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395								
MANESS GU		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090 - 14100				
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	917	1	300	3	N	280	364	1		124
						308	9								
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	899	1	765	3	N	301				425
						331	9								
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	929	1	546	3	N	296	351	1		370
						326	9								
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	912	1	564	3	N	263	357	1		276
						289	9								
09	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	808	1	693	3	N	244	359	1		161
						268	9								
10	0	1721	-0-	1721	1721	898	1	525	3	N	271				432
						298	9								

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 - 14190				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 - 14488				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 - 14058				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 - 4470				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	12374	- 12538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	4 1	7 2	N	4				167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N			5 1		162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N					162
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N					162
09	0	36	-0-	36	36	5 1	31 2	N			104 1		58
10	0	46	-0-	46	82	12 1	34 2	N					58

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	12592	- 12680
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	19 2	N	62				275
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	68 9	27 2	N	4		183 1		96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	9 1		N	14				110
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4 9		N					110
09	0	64	-0-	64	64	6 1	36 2	N	20				130
10	0	-0-	-0-	-0-	64	22 9		N	-0-				130

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		730462	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056	- 13176
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-				73
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				73
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				73
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				73
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				73

VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		884807	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159	- 15170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700 <th>NON-ASSOCIATED</th> <th colspan="4">CAPACITY</th> <th colspan="4">CNTY: JEFFERSON</th>	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
TURNER-BOGAN		WELL #:		1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025	- 15037
05	5549 X	4830	-0-	-719	-0-	310 1	3909 2	Y	555	548 1	2 8		20
06	4500 X	4142	-0-	-358	-0-	611 9	3466 2	Y	361	362 1	1 8		18
07	4433 X	3584	-0-	-849	-0-	279 1	3081 2	Y	355	354 1	1 8		18
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	397 9	4491 2	Y	350	364 1	2 8		2
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-	112 1		Y					2
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	391 9		Y					2
						370 1							
						385 9							

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 15463	PERF.14896	- 15038						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 257676	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 16055	PERF.15679	- 15731						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND)				20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		WELL #:		278838	RRCID -> 176224	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11470	- 11490						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/2019															

HORELICA UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 244805	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12944	PERF. 8467	- 8473						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/05/2019															

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118957	COMPL. DATE 10/26/1985	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13140	- 13560						
05	50623 X	50339	-0-	-284	-0-	5347 1	44431 2	Y	510	540	1				255
06	48062 X	47231	-0-	-831	-0-	561 9	40286 2	Y	462	537	1				180
07	49631 X	48292	-0-	-1339	-0-	508 9	43302 2	Y	540	552	1				168
08	49631 X	47334	-0-	-2297	-0-	4396 1	42758 2	Y	489	437	1				220
09	0	40516	-0-	40516	40516	594 9	36801 2	Y	415	290	1				345
10	0	47560	-0-	47560	88076	4038 1	43396 2	Y	564	695	1				214
538 9															
3258 1															
457 9															
620 9															

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SANDERS, L. J.		WELL #: 1		RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	3	3	186
						3	9						
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	27	1	170	2	N	2	2	186
						2	9						
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	1	1	186
						1	9						
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	18	1	194	2	N	2	1	187
						2	9						
09	0	184	-0-	184	184	15	1	168	2	N	1	1	187
						1	9						
10	0	394	-0-	394	578	29	1	362	2	N	3	3	187
						3	9						

TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 X	1464	-0-	-4178	-0-	156	1	1295	2	N	12	20	186
						13	9						
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647	1	4049	2	N	78	186	78
						86	9						
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	556	1	5480	2	N	65	54	89
						72	9						
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	521	1	5514	2	N	61	42	108
						67	9						
09	0	4422	-0-	4422	4422	357	1	4030	2	N	32	33	107
						35	9						
10	0	5161	-0-	5161	9583	386	1	4727	2	N	44	48	103
						48	9						

GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	398	1	3305	2	N	37	34	155
						41	9						
06	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	556	1	3478	2	N	99	182	72
						109	9						
07	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	368	1	3625	2	N	101	39	134
						111	9						
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	367	1	3886	2	N	115	29	220
						127	9						
09	0	4239	-0-	4239	4239	337	1	3802	2	N	91	198	113
						100	9						
10	0	4401	-0-	4401	8640	325	1	3979	2	N	88	41	160
						97	9						

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	992 1	8246 2	Y		77	77 1			27
06		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	85 9 1164 1	7286 2	Y		67	65 1			29
07		8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	74 9 746 1	7343 2	Y		71	79 1			21
08		7812 X	7766	-0-	-46	-0-	78 9 664 1	7033 2	Y		63	54 1			30
09		0	7184	-0-	7184	7184	69 9 579 1	6546 2	Y		54	50 1			34
10		0	7104	-0-	7104	14288	59 9 531 1	6506 2	Y		61	68 1			27
							67 9								
GALLIA															
05		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	729 1	6058 2	Y		59	60 1			124
06		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	65 9 856 1	5360 2	Y		54	48 1			130
07		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	59 9 586 1	5768 2	Y		56	61 1			125
08		6262 X	2524	-0-	-3738	-0-	62 9 215 1	2281 2	Y		25	22 1			128
09		0	2395	-0-	2395	2395	28 9 193 1	2183 2	Y		17	18 1			127
10		0	5192	-0-	5192	7587	19 9 386 1	4728 2	Y		71	42 1			156
							78 9								
EL FERROCARRIL LTD.															
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y		-0-				-0-
06		33 N	7	-0-	-26	-0-	1 1	6 2	Y		-0-				-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y		-0-				-0-
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y		-0-				-0-
09		0	3	-0-	3	3	3 2		Y		-0-				-0-
10		0	205	-0-	205	208	15 1 2 9	188 2	Y		2	1 1			1
DUSEK															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	193 2	Y		2	1 1			1
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 9 6 1	58 2	Y		1	1 1			1
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	27 2	Y		-0-	1 1			-0-
09		0	18251	-0-	18251	18251	266 9 1463 1	16522 2	Y		242	130 1			112
10		0	16262	-0-	16262	34513	229 9 1210 1	14823 2	Y		208	238 1			82
GALLIA															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13243 - 13389				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719		PERF.14078 - 14280				
05	7099 X	5764	-0-	-1335	-0-	613	1	5092	2	Y	54	67	1	32
						59	9							
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	925	1	5791	2	Y	75	64	1	43
						83	9							
07	6138 X	2292	-0-	-3846	-0-	206	1	2032	2	Y	49	45	1	47
						54	9							
08	6138 X	1458	-0-	-4680	-0-	123	1	1303	2	Y	29	33	1	43
						32	9							
09	0	1907	-0-	1907	1907	150	1	1693	2	Y	58	39	1	62
						64	9							
10	0	2514	-0-	2514	4421	185	1	2270	2	Y	54	52	1	64
						59	9							

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948				
05	8060 X	7613	-0-	-447	-0-	810	1	6729	2	Y	67	80	1	43
						74	9							
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	1042	1	6521	2	Y	98	77	1	64
						108	9							
07	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	846	1	8337	2	Y	139	109	1	94
						153	9							
08	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	625	1	6614	2	Y	98	90	1	102
						108	9							
09	0	6771	-0-	6771	6771	542	1	6127	2	Y	93	85	1	110
						102	9							
10	0	5607	-0-	5607	12378	417	1	5102	2	Y	80	93	1	97
						88	9							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				57

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276	
05	23726 X	23726	-0-	-0-	-0-	2503 1	20794 2	Y	390	377 1	218
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	3131 1	19595 2	Y	324	325 1	217
07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	2021 1	19915 2	Y	318	348 1	187
08	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	1986 1	21028 2	Y	302	276 1	213
09	0	21881	-0-	21881	21881	1753 1	19798 2	Y	300	275 1	238
10	0	22837	-0-	22837	44718	1697 1	20774 2	Y	333	336 1	235

DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458	
05	1302 N	190	-0-	-1112	-0-	20 1	168 2	Y	2	3 1	2
06	535 N	453	-0-	-82	-0-	62 1	387 2	Y	4	3 1	3
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	61 1	602 2	Y	7	6 1	4
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44 1	461 2	Y	4	4 1	4
09	0	575	-0-	575	575	46 1	521 2	Y	7	4 1	7
10	0	358	-0-	358	933	27 1	325 2	Y	5	4 1	8

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588	
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	66 1	547 2	Y	43	40 1	59
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	61 1	381 2	Y	25	30 1	54
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37 1	359 2	Y	3	56 1	1
08	651 N	359	-0-	-292	-0-	30 1	323 2	Y	5	3 1	3
09	0	398	-0-	398	398	28 1	319 2	Y	46	16 1	33
10	0	460	-0-	460	858	32 1	388 2	Y	36	25 1	44

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	5115 X	4613	-0-	-502	-0-	491	1	4080	2	Y	38	48	1	41
06	6581 X	3460	-0-	-3121	-0-	472	1	2956	2	Y	29	30	1	40
07	6727 X	3572	-0-	-3155	-0-	326	1	3211	2	Y	32	35	1	37
08	6727 X	3778	-0-	-2949	-0-	323	1	3422	2	Y	30	26	1	41
09	0	3131	-0-	3131	3131	252	1	2850	2	Y	26	23	1	44
10	0	2532	-0-	2532	5663	189	1	2317	2	Y	24	26	1	42

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	154	1	1280	2	Y	12	13	1	1
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	Y	10	10	1	1
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	257	1	2531	2	Y	25	24	1	2
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2434	2	Y	22	18	1	6
09	0	4361	-0-	4361	4361	352	1	3974	2	Y	32	27	1	11
10	0	3556	-0-	3556	7917	266	1	3257	2	Y	30	35	1	6

KRISTYNIK		WELL #: 1		RRCID -> 198805		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039					
05	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	298	1	2480	2	N	33	25	1	76
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	374	1	2343	2	N	21	21	1	76
07	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	251	1	2471	2	N	44	26	1	94
08	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	228	1	2412	2	N	201	186	1	109
09	0	2640	-0-	2640	2640	211	1	2387	2	N	38	18	1	129
10	0	2994	-0-	2994	5634	221	1	2700	2	N	66	27	1	168

COLONY		WELL #: 5		RRCID -> 203321		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340					
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1			1
09	0	67	-0-	67	67	2	1	17	2	Y	44	14	1	31
10	0	39	-0-	39	106	48	9	34	9	Y	31	20	1	42

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
		WELL #:	5	RRCID ->	203322	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	12754 - 13226						
05		7874 X	5853	-0-	-2021	-0-	621 68	1 9	5164	2	Y	62	67	1			14
06		6634 X	5659	-0-	-975	-0-	767 94	1 9	4798	2	Y	85	70	1			29
07		6820 X	5881	-0-	-939	-0-	531 124	1 9	5226	2	Y	113	99	1			43
08		6820 X	6152	-0-	-668	-0-	521 117	1 9	5514	2	Y	106	89	1			60
09		0	5781	-0-	5781	5781	460 124	1 9	5197	2	Y	113	95	1			78
10		0	6113	-0-	6113	11894	451 134	1 9	5528	2	Y	122	114	1			86
COLONY		WELL #:	6	RRCID ->	203324	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	13700 - 13909						
05		10726 X	10254	-0-	-472	-0-	1076 235	1 9	8943	2	Y	214	219	1			245
06		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1352 243	1 9	8465	2	Y	221	196	1			270
07		10075 X	9967	-0-	-108	-0-	898 222	1 9	8847	2	Y	202	182	1			290
08		10075 X	9984	-0-	-91	-0-	847 172	1 9	8965	2	Y	156	186	1			260
09		0	9431	-0-	9431	9431	757 124	1 9	8550	2	Y	113	151	1			222
10		0	9955	-0-	9955	19386	742 129	1 9	9084	2	Y	117	164	1			175
DUSEK		WELL #:	6	RRCID ->	203777	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13736	PERF.	13435 - 13570						
05		11067 X	10757	-0-	-310	-0-	1139 157	1 9	9461	2	Y	143	185	1			113
06		10275 X	9790	-0-	-485	-0-	1329 145	1 9	8316	2	Y	132	161	1			84
07		10602 X	9416	-0-	-1186	-0-	854 146	1 9	8416	2	Y	133	91	1			126
08		10602 X	9434	-0-	-1168	-0-	802 138	1 9	8494	2	Y	125	138	1			113
09		0	10037	-0-	10037	10037	803 167	1 9	9067	2	Y	152	128	1			137
10		0	12126	-0-	12126	22163	900 210	1 9	11016	2	Y	191	236	1			92
GRIGAR		WELL #:	4	RRCID ->	220336	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	13481 - 13574						
05		13020 X	11911	-0-	-1109	-0-	1268 108	1 9	10535	2	N	98	94	1			159
06		12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	1488 94	1 9	9313	2	N	85	82	1			162
07		13020 X	10534	-0-	-2486	-0-	962 101	1 9	9471	2	N	92	101	1			153
08		11904 X	10838	-0-	-1066	-0-	927 96	1 9	9815	2	N	87	75	1			165
09		0	9546	-0-	9546	9546	770 77	1 9	8699	2	N	70	68	1			167
10		0	10017	-0-	10017	19563	749 94	1 9	9174	2	N	85	94	1			158

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	217 N	78	-0-	-139	-0-	8	1	69	2	N	1	1	1	3
06	210 N	59	-0-	-151	-0-	1	9	51	2	N	-0-	1	1	2
07	217 N	26	-0-	-191	-0-	2	1	24	2	N	-0-			2
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			2
09	0	118	-0-	118	118	9	1	108	2	N	1	1	1	2
10	0	115	-0-	115	233	1	9	105	2	N	1	1	1	2

GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	202	1	1677	2	N	16	17	1	76
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	18	9	1457	2	N	13	13	1	76
07	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	14	9	1127	2	N	11	13	1	74
08	1302 N	1007	-0-	-295	-0-	115	1	912	2	N	8	7	1	75
09	0	1658	-0-	1658	1658	12	9	1511	2	N	12	10	1	77
10	0	1063	-0-	1063	2721	13	9	974	2	N	9	11	1	75

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

05	7130 X	6103	-0-	-1027	-0-	649	1	5389	2	N	59	59	1	121
06	6930 X	5900	-0-	-1030	-0-	65	9	5032	2	N	58	46	1	133
07	7161 X	4512	-0-	-2649	-0-	804	1	4051	2	N	45	47	1	131
08	7161 X	6304	-0-	-857	-0-	64	9	5707	2	N	53	42	1	142
09	0	3847	-0-	3847	3847	50	9	3506	2	N	28	31	1	139
10	0	6399	-0-	6399	10246	58	9	5858	2	N	56	55	1	140

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

05	12090 X	11429	-0-	-661	-0-	1210	1	10055	2	Y	149	195	1	116
06	11089 X	11060	-0-	-29	-0-	164	9	9388	2	Y	156	181	1	91
07	11408 X	10941	-0-	-467	-0-	1500	1	9760	2	Y	173	104	1	160
08	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	172	9	10358	2	Y	165	178	1	147
09	0	11438	-0-	11438	11438	991	1	10344	2	Y	162	151	1	158
10	0	12011	-0-	12011	23449	190	9	10911	2	Y	190	251	1	97

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 386310		WELL #: 7H		RRCID -> 273184	COMPL. DATE 02/16/2013	TOTAL DEPTH 13397	PERF.13975	- 14888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71

SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS		767312		WELL #: 1A		RRCID -> 241453	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 14130	PERF.13566	- 13624					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
		386310		WELL #: 2		RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226	- 12619	
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	533 1	4429 2	N	41	45 1	213
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	45 9 433 1	2710 2	N	25	27 1	211
07	4867 X	56	-0-	-4811	-0-	28 9 5 1	51 2	N	-0-	8 1	203
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	581 1	6149 2	N	98	218 1	83
09	0	5706	-0-	5706	5706	108 9 457 1	5166 2	N	75	39 1	119
10	0	3192	-0-	3192	8898	83 9 239 1	2921 2	N	29	37 1	111
						32 9					

WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12343	- 13064			
05	5270 X	5156	-0-	-114	-0-	544 1	4524 2	Y	80	84 1	53
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	88 9 726 1	4544 2	Y	88	79 1	62
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	97 9 482 1	4745 2	Y	68	44 1	86
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	75 9 510 1	5402 2	Y	128	165 1	42
09	0	4922	-0-	4922	4922	141 9 388 1	4378 2	Y	142	47 1	137
10	0	5940	-0-	5940	10862	156 9 436 1	5332 2	Y	156	155 1	138
						172 9					

WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13038	- 13958			
05	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	311 1	2585 2	Y	80	82 1	51
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	88 9 415 1	2596 2	Y	88	78 1	61
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	97 9 280 1	2763 2	Y	68	45 1	84
08	3100 N	3520	-0-	420	420	75 9 291 1	3087 2	Y	129	165 1	42
09	0	2840	-0-	2840	3260	142 9 228 1	2575 2	Y	34	19 1	57
10	0	2918	-0-	2918	6178	37 9 218 1	2666 2	Y	31	44 1	44
						34 9					

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	16	15	1			10
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	18	9	29	2	Y	3	7	1			6
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					6
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	9	91	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	0	46	-0-	46	46	7	1	39	2	Y	4	1	1			3
10	0	-0-	-0-	-0-	46	4	9			Y	-0-	3	1			-0-

WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762

05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	249	1	2068	2	Y	81	82	1			48
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	89	9	2043	2	Y	87	76	1			59
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	326	1	2163	2	Y	67	44	1			82
08	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	96	9	2417	2	Y	127	162	1	6	6	41
09	0	2239	-0-	2239	2239	220	1	2024	2	Y	33	18	1			56
10	0	2340	-0-	2340	4579	74	9	2132	2	Y	31	43	1			44

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

05	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	150	1	1246	2	N	12	13	1			142
06	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	13	9	1020	2	N	9	10	1			141
07	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	163	1	1101	2	N	18	12	1			147
08	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	10	9	1103	2	N	11	8	1			150
09	0	1212	-0-	1212	1212	112	1	1104	2	N	9	8	1			151
10	0	1239	-0-	1239	2451	20	9	1134	2	N	11	12	1			150

AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

05	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	1567	1	13017	2	Y	217	222	1			177
06	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	239	9	11371	2	Y	201	279	1			99
07	13795 X	12640	-0-	-1155	-0-	1817	1	11273	2	Y	202	200	1			101
08	13795 X	13229	-0-	-566	-0-	221	9	11934	2	Y	153	159	1			95
09	0	12590	-0-	12590	12590	1145	1	11433	2	Y	132	87	1			140
10	0	14865	-0-	14865	27455	222	9	13556	2	Y	184	243	1			81

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222
05	8277 X	8053	-0-	-224	-0-	856 1	7109 2	N	80	82 1		46
06	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1082 1	6772 2	N	88	78 1		56
07	8029 X	7686	-0-	-343	-0-	701 1	6909 2	N	69	45 1		80
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	729 1	7718 2	N	129	165 1	6 6	38
09	0	6783	-0-	6783	6783	543 1	6129 2	N	101	36 1		103
10	0	6966	-0-	6966	13749	518 1	6345 2	N	94	104 1		93

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5195 - 5215
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK					
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9770 - 9850
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.		313121		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
COSTA ENERGY, LLC		180534		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 12969		PERF.14032 - 14410				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022														

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452				
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	420	2	43	9	Y	39	1	1	121
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	Y	55	4	1	172
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	175	1	30
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	681	2	37	9	Y	34	4	1	60
09	840 N	685	-0-	-155	-0-	645	2	40	9	Y	36			96
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	715	2	42	9	Y	38	4	1	130

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14256 - 14320				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 15212		PERF.14066 - 14116				
05	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	23454	2	1013	9	Y	921	963	1	427
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692	2	978	9	Y	889	822	1	494
07	25203 X	24018	-0-	-1185	-0-	23151	2	867	9	Y	788	1095	1	187
08	25203 X	22168	-0-	-3035	-0-	21126	2	1042	9	Y	947	827	1	307
09	24390 X	22595	-0-	-1795	-0-	21764	2	831	9	Y	755	526	1	536
10	24459 X	23001	-0-	-1458	-0-	21988	2	1013	9	Y	921	973	1	484

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416		PERF.14134 - 14314				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					446
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868								
05	2077 X	1756	-0-	-321	-0-	1621	2	135	9	Y	123	183	1			245
06	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1556	2	142	9	Y	129	194	1			180
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	177	1			113
08	1767 X	1537	-0-	-230	-0-	1354	2	183	9	Y	166	176	1			103
09	1710 X	1549	-0-	-161	-0-	1376	2	173	9	Y	157					260
10	1767 X	1361	-0-	-406	-0-	1251	2	110	9	Y	100	185	1			175
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565								
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	111	1	5149	3	Y	368	355	1			328
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	405	9	61	1	Y	329	359	1			298
07	7192 X	4986	-0-	-2206	-0-	362	9	57	1	Y	298	364	1			232
08	7192 X	4932	-0-	-2260	-0-	328	9	50	1	Y	347	369	1			210
09	6420 X	4029	-0-	-2391	-0-	382	9	36	1	Y	253	179	1			284
10	5673 X	3549	-0-	-2124	-0-	278	9	12	1	Y	260	188	1			356
						286	9									
E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		848681							
E. SCHWARZ			WELL #:		3	RRCID -> 266955			COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	54 1	2542 3	N	-0-		179
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	42 1	3166 3	N	-0-		179
07		2356 X	794	-0-	-1562	-0-	10 1	784 3	N	-0-	117 1	62
08		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	28 1	2489 3	N	-0-		62
09		2280 X	558	-0-	-1722	-0-	5 1	550 3	N	3		65
							3 9					
*10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	12 1	3120 3	N	31		96
							34 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874							
SWILLEY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 208111			COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

COVE (MA ZONE)					21188 299	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC					073161							
TEXAS GULF 57686			WELL #:		6 U	RRCID -> 116062			COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #:		15-L	RRCID -> 179923			COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)					21188 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC					073161							
TEXAS GULF #57686			WELL #:		6 L	RRCID -> 116061			COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #:	3 U	RRCID -> 042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686			WELL #:	5	RRCID -> 045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686			WELL #:	7	RRCID -> 059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF # 57686			WELL #:	8	RRCID -> 064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF #57686			WELL #:	9	RRCID -> 122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686			WELL #:	11	RRCID -> 124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686			WELL #:	10-U	RRCID -> 158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 6662 - 6920	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 7050 - 7620	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 6689 - 6695	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933 PERF. 8021 - 8670	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID -> 123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID -> 161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CROSBY, WEST (CABOT SAND)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
RAMPART GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12027 R	12027	-0-	-0-	-0-	96	1	11389	3	Y	493	705	1		258
						542	9								
06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	92	1	10011	3	Y	513	524	1		247
						564	9								
07	13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	99	1	12593	3	Y	473	560	1		160
						520	9								
08	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	121	1	13363	3	Y	516	470	1		206
						568	9								
09	0	12071	-0-	12071	12071	100	1	11421	3	Y	500	473	1		233
						550	9								
10	0	12462	-0-	12462	24533	107	1	11810	3	Y	495	527	1		201
						545	9								

CROSBY, WEST (Y-3)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
LAKEWOOD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

CROSS CREEK (WILCOX)															
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.															
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310															
05	2790 N	2237	-0-	-553	-0-	2237	2			N	-0-				59
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				59
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-				59
08	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	1876	2			N	-0-				59
09	2550 X	1616	-0-	-934	-0-	1616	2			N	-0-				59
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				59

BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779															
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1605	539	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	611	-0-	611	2216	611	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	589	-0-	589	2805	589	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	3257	452	2			Y	-0-				-0-
09	2900 N	389	-0-	-2511	746	389	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT				-0-

BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658															
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449	2			Y	-0-				11
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509	2			Y	-0-				11
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2338	491	2			Y	-0-				11
08	DLQ G-10	377	-0-	377	2715	377	2			Y	-0-				11
09	2900 N	325	-0-	-2575	140	325	2			Y	-0-				11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT				11

BAHR INTEREST ET AL UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370															
05	DLQ G-10	2402	-0-	2402	7153	2327	2	75	9	Y	68	178	1		114
06	DLQ G-10	2740	-0-	2740	9893	2639	2	101	9	Y	92	160	1		46
07	DLQ G-10	2591	-0-	2591	12484	2541	2	50	9	Y	45				91
08	DLQ G-10	2021	-0-	2021	14505	1952	2	69	9	Y	63				154
09	16236 X	1731	-0-	-14505	-0-	1681	2	50	9	Y	45				199
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT				199

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										//CONT.// 696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138	
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-	
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040	
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-	
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-	
09	510 N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003	
05	DLQ G-10	449	-0-	449	1338	449	2			Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2338	491	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	377	-0-	377	2715	377	2			Y	-0-					-0-	
09	2900 N	325	-0-	-2575	140	325	2			Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					-0-	

CROSS CREEK (WILCOX C)										21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012	
05	DLQ G-10	2354	-0-	2354	7010	2354	2			Y	-0-					28	
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670	2			Y	-0-					28	
07	DLQ G-10	2571	-0-	2571	12251	2571	2			Y	-0-					28	
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	14225	1974	2			Y	-0-					28	
09	4350	1700	-0-	-2650	11575	1700	2			Y	-0-					28	
10	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	8816					Y	NO RPT					28	

CYPRESS (COCKFIELD A)
JOY RESOURCES, INC.
JOSEY, L. M. "B"

22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
447952
WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)
DIAMOND S ENERGY COMPANY
SWEENEY, J. J. ESTATE

22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
217005
WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)
SANDEL OPERATING COMPANY
DUNCAN, F. B.

22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
747534
WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN, F. B.

WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-FREEMAN

WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1512	-0-	-286	-0-	1492	2	20	9	N	18					131
06	1830 X	1741	-0-	-89	-0-	1694	2	47	9	N	43	156	1			18
07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					50
08	1891 X	1730	-0-	-161	-0-	1706	2	24	9	N	22					72
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	N	11					83
10	0	2012	-0-	2012	2012	1975	2	37	9	N	34					117

DUNCAN, F. B.

WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5142	2	68	9	N	62	178	1			170
06	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9312	2	88	9	N	80					250
07	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9232	2	109	9	N	99	182	1			167
08	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8406	2	124	9	N	113					280
09	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17309	2	234	9	N	213	365	1			128
10	0	23866	-0-	23866	23866	23572	2	294	9	N	267	178	1			217

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5135	2	86	9	N	78		220
06		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5933	2	75	9	N	68	191 1	97
07		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6678	2	73	9	N	66		163
08		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6823	2	97	9	N	88	176 1	75
09		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7979	2	99	9	N	90		165
10		0	8228	-0-	8228	8228	8115	2	113	9	N	103	180 1	88

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	17			100
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			143
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			175
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			189

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830		
05		5952 X	4865	-0-	-1087	-0-	4788	2	77	9	N	70		247
06		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5110	2	105	9	N	95	187 1	155
07		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5246	2	231	9	N	210	181 1	184
08		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5338	2	67	9	N	61		245
09		5220 X	4947	-0-	-273	-0-	4868	2	79	9	N	72		317
10		0	6050	-0-	6050	6050	6004	2	46	9	N	42		359

CYPRESS RAVEN (WILCOX)				22472 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9838 - 9914		
05		16926 #	12081	-0-	-4845	-0-	11918	2	163	9	Y	148	193 1	300
06		15840 #	10643	-0-	-5197	-0-	10486	2	157	9	Y	143	195 1	248
07		14415 #	10046	-0-	-4369	-0-	9886	2	160	9	Y	145	191 1	202
08		13237 #	9175	-0-	-4062	-0-	9040	2	135	9	Y	123	180 1	145
09		12450	8235	-0-	-4215	-0-	8107	2	128	9	Y	116		261
10		0	7407	-0-	7407	7407	7253	2	154	9	Y	140	189 1	212

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)				22474 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
TEMPLE INLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530 - 11585		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			269
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			269

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2022														

 CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) //CONT.// 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169
 STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62218 X	62218	-0-	-0-	-0-	310	1	61059	2	N	772	745	1	2	8	538
06	59100 X	54294	-0-	-4806	-0-	849	9	53547	2	N	406	568	1			376
07	61070 X	56430	-0-	-4640	-0-	447	9	55385	2	N	668	550	1			494
08	62806 X	58867	-0-	-3939	-0-	310	1	57966	2	N	537	545	1	2	8	484
09	60780 X	NO RPT	-0-	-60780	-0-	591	9			N	NO RPT					484
10	62217 X	NO RPT	-0-	-62217	-0-					N	NO RPT					484

 D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	92	1			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					63

 DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				12
06		810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	8	1		4
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1		194
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	168	1		134
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	142	1		107
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	106	1		100
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				172
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				172

DAMASCUS (CARTER)		22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
XTO ENERGY INC.		945936														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	424	1	4036	2	Y	13				205
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	14	9	407	1	Y	14				219
07		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	15	9	424	1	Y	5	184	1		40
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	6	9	701	1	Y	26				66
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	29	9	709	1	Y	21				87
10		0	4238	-0-	4238	4238	23	9	362	1	Y	25				112
							28	9								

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	N	-0-				115
06		870 N	282	-0-	-588	-0-	33	1	249	2	N	-0-				115
07		1085 N	550	-0-	-535	-0-	51	1	499	2	N	-0-				115
08		930 N	324	-0-	-606	-0-	32	1	292	2	N	-0-				115
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387	2	N	-0-				115
10		0	389	-0-	389	389	38	1	351	2	N	-0-				115

DAMASCUS (SEAMANS)		//CONT.//		22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	102341	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9092 - 9122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	7006 X	6507	-0-	-499	-0-	738 1	5769 2	Y	-0-	146		
06	6780 X	5440	-0-	-1340	-0-	632 1	4808 2	Y	-0-	146		
07	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	615 1	6011 2	Y	-0-	146		
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	660 1	5988 2	Y	-0-	146		
09	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	635 1	6400 2	Y	-0-	146		
10	0	6816	-0-	6816	6816	661 1	6155 2	Y	-0-	146		

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
DORRANCE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	078511	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9409 - 9420
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	179 1	1396 2	N	18	179 1	48	
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	202 1	1540 2	N	-0-		48	
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	157 1	1535 2	N	-0-		48	
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	162 1	1474 2	N	-0-		48	
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	157 1	1583 2	N	-0-		48	
10	0	1624	-0-	1624	1624	158 1	1466 2	N	-0-		48	

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BIRCH, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	080716	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	9296 - 9304
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	6 1	43 2	N	-0-	130 1	-0-	
06	1500 N	929	-0-	-571	-0-	108 1	821 2	N	-0-		-0-	
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	76 1	742 2	N	-0-		-0-	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25 1	228 2	N	-0-		-0-	
09	930 N	278	-0-	-652	-0-	25 1	253 2	N	-0-		-0-	
10	0	758	-0-	758	758	74 1	684 2	N	-0-		-0-	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ANICO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	090403	COMPL. DATE	10/08/1980	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	9170 - 9192
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	211 1	1649 2	Y	7		117	
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	187 1	1419 2	Y	-0-		117	
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	180 1	1756 2	Y	-0-		117	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	204 1	1851 2	Y	1		118	
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	196 1	1978 2	Y	-0-		118	
10	0	2130	-0-	2130	2130	207 1	1923 2	Y	-0-		118	

CARTER BROS		WELL #:		1	RRCID ->	090567	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9049 - 9061
05	1581 N	1	-0-	-1580	-0-	1 2		Y	-0-		64	
06	1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38 1	291 2	Y	-0-		64	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	162 1	1581 2	Y	-0-		64	
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	157 1	1425 2	Y	-0-		64	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	149 1	1499 2	Y	-0-		64	
10	0	1062	-0-	1062	1062	103 1	959 2	Y	-0-		64	

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8945 - 8975
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	227	1	78	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	223	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	227	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	229	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	191	1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	465	-0-	465	-0-	165	1	300	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	181	1	831	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	121	1	620	2	N	-0-	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	606	-0-	606	606	134	1	472	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	703	-0-	703	1309	174	1	529	2	N	-0-	-0-	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250							
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	1	1	2	N	-0-				64
06	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	1365	1	4	2	N	-0-				64
07	1953 N	1455	-0-	-498	-0-	1454	1	1	2	N	-0-				64
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-				64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				64
10	0	2046	-0-	2046	-0-	2046	1	8	2	N	-0-				64

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MESSY OIL AND GAS, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCINANTE		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1449 7		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

LONGLEY SWD		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3430 - 3450	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12922 - 12944	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
 BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			115
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

05	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2			92
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	918					N	NO RPT			-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			86
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2			247
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)																	
VELOCITY OIL AND GAS, LLC										23861 907		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
KEMPERS										884469		WELL #: 1	RRCID -> 138664	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 12819	PERF.11536 - 11571	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)																	
GATHER PETROLEUM CORPORATION										23861 908		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
SCHONFELD										292850		WELL #: 2	RRCID -> 157194	COMPL. DATE 07/06/1995	TOTAL DEPTH 12797	PERF.12500 - 12560	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						700
DEEP PINES (WDBN AC)																	
FORTUNE RESOURCES LLC										23903 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
HORIZON PROPERTIES										278755		WELL #: 1H	RRCID -> 271807	COMPL. DATE 07/29/2012	TOTAL DEPTH 12562	PERF.12577 - 16948	
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1040	2	98	9	Y	89	177	1			93
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1032	2	308	9	Y	280	187	1			186
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1047	2	86	9	Y	78	176	1			88
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1051	2	288	9	Y	262	187	1			163
09	0		1331	-0-	1331	1331	1036	2	295	9	Y	268	361	1			70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1331				Y	NO RPT						70
HORIZON PROPERTIES																	
										WELL #: 2H		RRCID -> 273262	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12573	PERF.13366 - 16953		
05	1984	X	1826	-0-	-158	-0-	1655	2	171	9	Y	155	192	1			260
06	1770	X	1505	-0-	-265	-0-	1317	2	188	9	Y	171	186	1			245
07	1829	X	1643	-0-	-186	-0-	1466	2	177	9	Y	161	145	1			261
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1322	2	167	9	Y	152	182	1			231
09	0		1760	-0-	1760	1760	1605	2	155	9	Y	141	187	1			185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1760				Y	NO RPT						185
HOP UNIT																	
										WELL #: 1H		RRCID -> 281509	COMPL. DATE 06/14/2017	TOTAL DEPTH 13072	PERF.18540 - 18896		
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	944	2	48	9	N	44					130
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N	33					163
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N	37					200
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					210
09	0		869	-0-	869	869	840	2	29	9	N	26	173	1			63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	869				N	NO RPT						63
DOC																	
										WELL #: 1H		RRCID -> 281661	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13422	PERF.13640 - 16496		
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9316	2	361	9	N	328	359	1			208
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9008	2	323	9	N	294	369	1			133
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9295	2	54	9	N	49	181	1			1
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9265	2	598	9	N	544	354	1			191
09	0		8940	-0-	8940	8940	8623	2	317	9	N	288	371	1			108
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT						108

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12896 X	8831	-0-	-4065	-0-	8461 2	370 9	N	336	374 1		125
06		12480 X	8363	-0-	-4117	-0-	8038 2	325 9	N	295	175 1		245
07		12400 X	8323	-0-	-4077	-0-	7959 2	364 9	N	331	360 1		216
08		11687 X	8592	-0-	-3095	-0-	8254 2	338 9	N	307	363 1		160
09		0	7643	-0-	7643	7643	7305 2	338 9	N	307	187 1		280
10		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT			280

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146	
05		5456 X	4957	-0-	-499	-0-	4803 2	154 9	N	140	192 1		215
06		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	4732 2	200 9	N	182	186 1		211
07		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4579 2	142 9	N	129	185 1		155
08		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4715 2	182 9	N	165	187 1		133
09		0	4285	-0-	4285	4285	4136 2	149 9	N	135			268
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			268

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177	
05		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6016 2	83 9	N	75			158
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5712 2	77 9	N	70	187 1		41
07		6076 X	5996	-0-	-80	-0-	5913 2	83 9	N	75			116
08		6076 X	5979	-0-	-97	-0-	5901 2	78 9	N	71			187
09		0	5650	-0-	5650	5650	5583 2	67 9	N	61	177 1		71
10		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			71

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480	
05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3134 2	246 9	N	224	373 1		106
06		3060 X	2700	-0-	-360	-0-	2532 2	168 9	N	153	182 1		77
07		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3018 2	405 9	N	368			445
08		2945 X	2543	-0-	-402	-0-	2525 2	18 9	N	16	186 1		275
09		0	2588	-0-	2588	2588	2468 2	120 9	N	109	186 1		198
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			198

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES				
ZINGARA GRIMES, LLC		950840											
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848	- 16954	
05		1488 N	1310	-0-	-178	-0-	1310 2		N	-0-			36
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			36
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			36
08		1488	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			36
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		0	2151	-0-	2151	2151	2151 2		N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE			24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON							
			196231												
			WELL #: 1	RRCID -> 177451	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 12502	PERF.11657	- 11706							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370			876500												
			WELL #: 1	RRCID -> 245856	COMPL. DATE 08/21/2008	TOTAL DEPTH 12112	PERF.12009	- 12116							
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS			24243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
			100146												
			WELL #: 2	RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS			WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE			24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS							
			048169												
			WELL #: 1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9964	- 10004							
05	7316	X	6856	-0-	-460	-0-	52	1	6712	2	Y	84			214
							92	9							
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	192	1	7316	2	Y	135	177	1	172
							149	9							
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	161	1	7004	2	Y	-0-			172
08	8773	X	5402	-0-	-3371	-0-	183	1	5114	2	Y	95	183	1	84
							105	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT			84
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT			84

DEUSSEN ESTATE A			WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 9866	PERF. 9590	- 10236							
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233						Y	NO RPT			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814															
05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	310	1	3449	2	N	226	183	1	2 8	321
						249	9								
06	3960 X	3566	-0-	-394	-0-	300	1	3026	2	N	218	375	1		164
						240	9								
07	4092 X	3343	-0-	-749	-0-	310	1	2777	2	N	233	182	1		215
						256	9								
08	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	310	1	2824	2	N	232	175	1		272
						255	9								
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-						N	NO RPT			272
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						N	NO RPT			272

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 290227 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13940 - 13948															
05	71889 #	-0-	-0-	-71889	-0-						N	-0-			493
06	66090 #	-0-	-0-	-66090	-0-						N	-0-			493
07	62775 #	-0-	-0-	-62775	-0-						N	-0-			493
08	56699 #	-0-	-0-	-56699	-0-						N	10	352 1		151
09	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-						N	NO RPT			151
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			151

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967						N	NO RPT			-0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	120475 X	120475	-0-	-0-	-0-	310 4998	1 9	115167	2	N	4544	4335 1 2 8	753
06	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	300 3815	1 9	105880	2	N	3468	3779 1 1 8	441
07	113700 X	113700	-0-	-0-	-0-	310 4214	1 9	109176	2	N	3831	3972 1 1 8	299
08	108579 X	108579	-0-	-0-	-0-	310 4190	1 9	104079	2	N	3809	3557 1 2 8	549
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT		549
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT		549

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVIL (FRIO)			24441 575		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
FRIENDSHIP			WELL #:	1	RRCID -> 188081	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 12878	- 12906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED			08/11/2022						
DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313						
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	- 7986
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	30U	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	- 7346
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1786		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	- 8469
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	19	RRCID -> 226570	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 10162	PERF. 9128	- 9212
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996		Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A			WELL #:	41	RRCID -> 242404	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8804	- 8814
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855		N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.//	24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			WELL #: 15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244 - 9347					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			WELL #: 43	RRCID -> 161674	COMPL. DATE 04/06/2009	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8760 - 8764					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			WELL #: 36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415 - 7431					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
			WELL #: 2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8090 - 8124					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
			WELL #: 16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH 9624	PERF. 7864 - 7893					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACO-STEWART		WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #: 20		RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 22		RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIME BOX (NAVARRO)				24833 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: LEE		
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
BAGE				WELL #: 1	RRCID -> 258055	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4912	-		4930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		62 #	43	-0-	-19	-0-	4 1	36 2	N	3	105	
							3 9					
06		60 #	36	-0-	-24	-0-	5 1	30 2	N	1	106	
							1 9					
07		62 #	29	-0-	-33	-0-	3 1	25 2	N	1	107	
							1 9					
08		62 #	23	-0-	-39	-0-	2 1	20 2	N	1	108	
							1 9					
09		0	15	-0-	15	15	2 1	13 2	N	-0-	108	
10		0	17	-0-	17	32	2 1	15 2	N	-0-	108	

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)				25018 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: TRINITY		
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC				229385								
MCBRIDE				WELL #: 1	RRCID -> 224680	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 2204	PERF. 1987	-		1992	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOBBIN (11740)				25058 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
HEINTZ, D.J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 087462	COMPL. DATE 03/15/1980	TOTAL DEPTH 17456	PERF.11746	-		11772	
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48 1	293 2		N	-0-	96	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 2		N	-0-	96	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24 1	140 2		N	-0-	96	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16 1	120 2		N	-0-	96	
09	0	148	-0-	148	148	16 1	132 2		N	-0-	96	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	55				N	NO RPT	96	

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
EARL ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 255636	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 7712	-		7716	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 127221	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8958	-		9014	
05	7502	8241	-0-	739	739	465 1	7488 2		N	262	217	
						288 9						
06	7260	7817	-0-	557	1296	450 1	7077 2		N	264	120	
						290 9						
07	7502	7084	-0-	-418	878	465 1	6360 2		N	235	173	
						259 9						
08	7502	7173	-0-	-329	549	465 1	6446 2		N	238	45	
						262 9						
09	0	6984	-0-	6984	7533	450 1	6282 2		N	229	92	
						252 9						
10	0	7579	-0-	7579	15112	465 1	6818 2		N	269	177	
						296 9						

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7462 X	7462	-0-	-0- B	-0-	7462	3	N	-0-			142
06	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	3	N	-0-			142
07	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7935	3	N	-0-			142
08	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	7774	3	N	-0-			142
09	0	7589	-0-	7589 B	7589	7589	3	N	-0-			142
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	2257			N	NO RPT			142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			27

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316				
05	2728 N	1705	-0-	-1023 B	-0-	1683	3	22 9	N	20		168
06	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2315	3	39 9	N	35		203
07	2573 N	2180	-0-	-393 B	-0-	2163	3	17 9	N	15		218
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2033	3	41 9	N	37		255
09	0	2137	-0-	2137 B	2137	2123	3	14 9	N	13		268
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-			N	NO RPT			268

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269				
05	9579 X	9374	-0-	-205 B	-0-	9296	3	78 9	N	71	178 1	128
06	9270 X	9118	-0-	-152 B	-0-	9046	3	72 9	N	65		193
07	9579 X	9062	-0-	-517 B	-0-	8989	3	73 9	N	66	177 1	82
08	9579 X	9168	-0-	-411 B	-0-	9098	3	70 9	N	64		146
09	0	9109	-0-	9109 B	9109	9024	3	85 9	N	77		223
10	9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-			N	NO RPT			223

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460				
05	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	3194	3	111 9	N	101		202
06	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	2901	3	78 9	N	71	179 1	94
07	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3153	3	102 9	N	93		187
08	2821 X	2718	-0-	-103 B	-0-	2629	3	89 9	N	81	171 1	97
09	0	2532	-0-	2532 B	2532	2445	3	87 9	N	79		176
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-			N	NO RPT			176

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266				
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		13950 X	1008	-0-	-12942 B	-0-	980	3	28	9	N	25	191	1	123
06		13500 X	-0-	-0-	-13500 B	-0-					N	-0-			123
07		13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			123
08		13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			123
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			123
10		1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT			123

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
05		16766 X	16766	-0-	-0- B	-0-	651	1	15277	3	N	762	538	1	575
							838	9							
06		15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	618	1	14080	3	N	656	883	1	348
							722	9							
07		14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	605	1	13615	3	N	649	725	1	272
							714	9							
08		15875 X	15875	-0-	-0- B	-0-	636	1	14494	3	N	677	710	1	239
							745	9							
09		0	15778	-0-	15778 B	15778	630	1	14359	3	N	717	712	1	244
							789	9							
10		11532 X	NO RPT	-0-	-11532 B	4246					N	NO RPT			244

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
05		1829 N	1282	-0-	-547 B	-0-	93	1	1153	3	N	33			201
							36	9							
06		810 N	674	-0-	-136 B	-0-	50	1	600	3	N	22			223
							24	9							
07		465 N	1	-0-	-464 B	-0-	1	3			N	-0-			223
08		1271 N	23	-0-	-1248 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-			223
09		0	6	-0-	6 B	6	5	3	1	9	N	1	177	1	47
10		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	5					N	NO RPT			47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090															
05		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	49	1	602	3	N	-0-			117
06		660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48	1	574	3	N	-0-			117
07		713 N	599	-0-	-114 B	-0-	47	1	552	3	N	-0-			117
08		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	47	1	528	3	N	-0-			117
09		0	557	-0-	557 B	557	42	1	515	3	N	-0-			117
10		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			117

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT					-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022																

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

05	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	20	1	247	3	N	-0-					28
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	15	1	183	3	N	-0-					28
07	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	13	1	154	3	N	-0-					28
08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	17	1	193	3	N	-0-					28
09	0	122	-0-	122 B	122	9	1	113	3	N	-0-					28
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					28

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

05	5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	866	1	4731	3	N	83	363	1			159
06	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	1051	1	5791	3	N	164					323
07	5301 X	4410	-0-	-891 B	-0-	180	9	3655	3	N	65	178	1			210
08	6622 X	6622	-0-	-0- B	-0-	72	9	5402	3	N	158					368
09	0	6102	-0-	6102 B	6102	1046	1	4933	3	N	128	177	1			319
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417 B	-0-	174	9			N	NO RPT					319

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

05	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	30	1	162	3	N	-0-					150
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-					150
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	14	1	77	3	N	-0-					150
08	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	15	1	76	3	N	-0-					150
09	0	59	-0-	59 B	59	10	1	49	3	N	-0-					150
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					150

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
CARTER, W. T. & BRO. A //CONT.// 020467															
WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
05	2604 X		537	-0-	-2067 B	-0-	530	3	7	9	N	6			275
06	2520 X		825	-0-	-1695 B	-0-	794	3	31	9	N	28	189	1	114
07	2604 X		1906	-0-	-698 B	-0-	1845	3	61	9	N	55			169
08	1767 X		1537	-0-	-230 B	-0-	1468	3	69	9	N	63			232
09	0		854	-0-	854 B	854	828	3	26	9	N	24			256
10	1891 X	NO RPT		-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT			256

CARTER, W. T. & BRO. "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
05	3224 X		3224	-0-	-0- B	-0-	237	1	2934	3	N	48			269
06	3370 X		3370	-0-	-0- B	-0-	257	1	3068	3	N	41	180	1	130
07	2515 X		2515	-0-	-0- B	-0-	195	1	2291	3	N	26			156
08	2462 X		2462	-0-	-0- B	-0-	199	1	2226	3	N	34			190
09	0		1651	-0-	1651 B	1651	123	1	1510	3	N	16			206
10	2449 X	NO RPT		-0-	-2449 B	-0-	18	9			N	NO RPT			206

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
10	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6															
WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1488 N	1307	-0-	-181 B	-0-	1061	3	246	9	N	224	439
06		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1182	3	237	9	N	215	479
07		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1157	3	46	4	N	198	328
							218	9					
08		1302 N	1057	-0-	-245 B	-0-	822	3	235	9	N	214	371
09		0	1039	-0-	1039 B	1039	794	3	245	9	N	223	416
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT	416

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
05		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	56	1	690	3	N	-0-	73
06		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	64	1	768	3	N	-0-	73
07		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	3	N	-0-	73
08		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	59	1	664	3	N	-0-	73
09		0	758	-0-	758 B	758	57	1	701	3	N	-0-	73
10		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT	73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513													
05		1085 X	931	-0-	-154 B	-0-	139	1	762	3	N	27	238
							30	9					
06		2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323	1	1781	3	N	43	281
							47	9					
07		1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	219	1	1171	3	N	15	296
							17	9					
08		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	478	1	2468	3	N	51	176 1
							56	9					
09		0	2324	-0-	2324 B	2324	391	1	1878	3	N	50	221
							55	9					
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	1239					N	NO RPT	221

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
05		5611 X	5393	-0-	-218 B	-0-	610	1	4667	3	N	105	171 1
							116	9					218
06		5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446	1	3405	3	N	74	177 1
							81	9					115
07		6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	380	1	2831	3	N	53	168
							58	9					
08		6045 X	2911	-0-	-3134 B	-0-	319	1	2523	3	N	63	231
							69	9					
09		0	3952	-0-	3952 B	3952	417	1	3450	3	N	77	177 1
							85	9					
10		5394 X	NO RPT	-0-	-5394 B	-0-					N	NO RPT	131

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	181
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	181
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	129	3	53	9	N	48			270
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175	3	46	9	N	42	184	1	128
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101	3	12	4	N	44			172
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	48	9							
09	0	190	-0-	190 B	190	109	3	45	9	N	41			213
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	35	136	3	54	9	N	49			262
										N	NO RPT			262

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990					
05	5888 X	5888	-0-	-0- B	-0-	430	1	5329	3	N	117			263
06	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	129	9	435	1	N	98	180	1	181
07	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	108	9	479	1	N	102			283
08	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	112	9	473	1	N	106			389
09	0	5681	-0-	5681 B	5681	473	1	117	9	N	98	178	1	309
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	907	420	1	108	9	N	98			309
										N	NO RPT			

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962					
05	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2570	3	157	9	N	143	356	1	315
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2473	3	213	9	N	194	366	1	143
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2481	3	257	9	N	234			377
08	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2587	3	158	9	N	144	348	1	173
09	0	2755	-0-	2755 B	2755	2582	3	173	9	N	157			330
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	151					N	NO RPT			330

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014					
05	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	1880	3	143	9	N	130	181	1	77
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2054	3	124	9	N	113			190
07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2071	3	107	9	N	97	176	1	111
08	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1751	3	119	9	N	108	177	1	42
09	0	1728	-0-	1728 B	1728	1604	3	124	9	N	113			155
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT			155

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044					
05	2759 X	2643	-0-	-116 B	-0-	2461	3	182	9	N	165	182	1	269
06	2670 X	2454	-0-	-216 B	-0-	2267	3	187	9	N	170	355	1	84
07	2759 X	2140	-0-	-619 B	-0-	1969	3	171	9	N	155	181	1	58
08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2705	3	293	9	N	266	172	1	152
09	0	3016	-0-	3016 B	3016	2746	3	270	9	N	245	178	1	219
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139 B	877					N	NO RPT			219

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122					
05	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	864	3	113	9	N	103			280
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	917	3	102	9	N	93	180	1	193
07	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	941	3	73	9	N	66	172	1	87
08	992 N	807	-0-	-185 B	-0-	716	3	91	9	N	83			170
09	0	1001	-0-	1001 B	1001	907	3	94	9	N	85			255
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT			255

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046				
05	10475 X	10475	-0-	-0-	B	-0-	765 1	9484 3	N	205	389	
							226 9					
06	10419 X	10419	-0-	-0-	B	-0-	787 1	9400 3	N	211	351 1	249
							232 9					
07	9239 X	9239	-0-	-0-	B	-0-	707 1	8323 3	N	190	173 1	266
							209 9					
08	9799 X	9799	-0-	-0-	B	-0-	786 1	8782 3	N	210	175 1	301
							231 9					
09	0	9204	-0-	9204	B	9204	677 1	8312 3	N	195	352 1	144
							215 9					
10	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	B	586			N	NO RPT		144

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995			N	NO RPT	-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944				
05	3100 X	263	-0-	-2837	B	-0-	19 1	238 3	N	5	264	
							6 9					
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-			N	-0-	264	
07	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-	311 1	3657 3	N	43	177 1	130
							47 9					
08	3491 X	3491	-0-	-0-	B	-0-	281 1	3138 3	N	65	195	
							72 9					
09	0	3255	-0-	3255	B	3255	241 1	2955 3	N	54	249	
							59 9					
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	B	62			N	NO RPT	249	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
JACKSON, H.			WELL #:	4	RRCID ->	177415	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	14048	PERF.	13816 - 13866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	264	1	3269	3	N	68	220
							75	9					
06		3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	259	1	3094	3	N	82	302
							90	9					
07		3379 X	2624	-0-	-755 B	-0-	202	1	2375	3	N	43	345
							47	9					
08		3379 X	2635	-0-	-744 B	-0-	213	1	2380	3	N	38	178 1 205
							42	9					
09		0	899	-0-	899 B	899	66	1	809	3	N	22	227
							24	9					
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					N	NO RPT	227

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:	3	RRCID ->	177597	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13994 - 14042	
05		5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	759	1	4145	3	N	113	298
							124	9					
06		4230 X	1996	-0-	-2234 B	-0-	299	1	1645	3	N	47	180 1 165
							52	9					
07		6342 X	6342	-0-	-0- B	-0-	981	1	5248	3	N	103	268
							113	9					
08		4371 X	2542	-0-	-1829 B	-0-	403	1	2082	3	N	52	177 1 143
							57	9					
09		0	1672	-0-	1672 B	1672	288	1	1381	3	N	3	146
							3	9					
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					N	NO RPT	146

JACKSON, H.			WELL #:	3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	14118	PERF.	13832 - 13850	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
09		0	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-	5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT	5

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:	4	RRCID ->	180001	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14074 - 14200	
05		7409 X	7085	-0-	-324 B	-0-	651	1	6153	3	N	255	181 1 567
							281	9					
06		6870 X	6700	-0-	-170 B	-0-	600	1	5870	3	N	209	361 1 415
							230	9					
07		7099 X	6996	-0-	-103 B	-0-	651	1	6064	3	N	255	175 1 495
							281	9					
08		7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	651	1	6171	3	N	254	354 1 395
							279	9					
09		0	6666	-0-	6666 B	6666	630	1	5755	3	N	255	175 1 475
							281	9					
10		7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT	475

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:	3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	14203 - 14325	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	25

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13954 - 14006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	20 1	247 3	N	-0-		15	
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	22 1	264 3	N	-0-		15	
07	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	21 1	252 3	N	-0-		15	
08	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	20 1	224 3	N	-0-		15	
09	0	226	-0-	226 B	226	17 1	209 3	N	-0-		15	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		15	

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14017 - 14143		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	53		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	53		

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:	4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419			N	NO RPT	-0-		

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:	5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104		
05	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	43 1	538 3	N	-0-	36		
06	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	46 1	546 3	N	-0-	36		
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	50 1	589 3	N	-0-	36		
08	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	53 1	590 3	N	-0-	36		
09	0	625	-0-	625 B	625	47 1	578 3	N	-0-	36		
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	36			N	NO RPT	36		

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116 - 14216		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	27		

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046 - 14086		
05	3596 X	2381	-0-	-1215 B	-0-	2303 3	78 9	N	71	176 1	127	
06	3480 X	3063	-0-	-417 B	-0-	2953 3	110 9	N	100		227	
07	3193 X	2971	-0-	-222 B	-0-	2875 3	96 9	N	87	175 1	139	
08	3193 X	2131	-0-	-1062 B	-0-	2067 3	64 9	N	58		197	
09	0	2967	-0-	2967 B	2967	2855 3	112 9	N	102	177 1	122	
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-			N	NO RPT		122	

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14075 -	14137		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434	N	226	-0-	-208	B	-0-	176	2	50	9	N	45		140
06	930	N	630	-0-	-300	B	-0-	542	2	88	9	N	80	183 1	37
07	620	N	469	-0-	-151	B	-0-	444	2	25	9	N	23		60
08	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	414	2	29	9	N	26		86
09	0		340	-0-	340	B	340	314	2	26	9	N	24		110
*10	827	N	487	-0-	-340	B	-0-	476	2	11	9	N	10		120

BLACKSTONE MINERALS 2				WELL #:	2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.16229 -	16386		
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	302	2	11	9	N	10		84
06	390	N	261	-0-	-129	B	-0-	250	2	11	9	N	10		94
07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	342	2	7	9	N	6		100
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	299	2	11	9	N	10		110
09	0		382	-0-	382	B	382	371	2	11	9	N	10		120
*10	779	N	397	-0-	-382	B	-0-	374	2	23	9	N	21		141

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3				WELL #:	3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 -	14428		
05	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	157	2	86	9	N	78		128
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	331	2	46	9	N	42		170
07	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	633	2	28	9	N	25	178 1	17
08	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	443	2	6	9	N	5		22
09	390	N	329	-0-	-61	B	-0-	323	2	6	9	N	5		27
10	651	N	544	-0-	-107	B	-0-	538	2	6	9	N	5		32

BLACKSTONE MINERALS				WELL #:	5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
CHAMPION INT'L				WELL #:	1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 -	3615		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.				058908											
BLACKSTONE MINERALS A-917				WELL #:	1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12442	PERF.12172 -	18324		
05	1481	N	1481	-0-	-0-		-0-	1108	3	373	9	N	339	311 1	96
06	1200	N	1196	-0-	-4		-0-	922	3	274	9	N	249		345
07	1519	N	980	-0-	-539		-0-	750	3	230	9	N	209	554 1	-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-		-0-	1226	3	560	9	N	509	367 1	142
09	0		1579	-0-	1579		1579	1186	3	393	9	N	357	369 1	130
*10	3057	N	1478	-0-	-1579		-0-	1153	3	325	9	N	295	173 1	252

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237																	
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																	
05	4278	X	2055	-0-	-2223	-0-	1694	2	361	9	N	328	319	1			443
06	3180	X	1903	-0-	-1277	-0-	2	1	1785	2	N	105					548
							116	9									
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	5	1	1925	3	N	221	368	1			401
							243	9									
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	N	258	185	1			474
							284	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	6	1	2158	3	N	245	364	1			355
							270	9									
10	2046	X	1410	-0-	-636	-0-	3	1	1121	3	N	260	186	1			429
							286	9									

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																	
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	N	71					209
							78	9									
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	143	1	2638	2	N	39	187	1			61
							43	9									
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2760	3	55	9	N	50					111
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3414	3	62	9	N	56					167
09	0		3579	-0-	3579	-0-	3507	3	72	9	N	65					232
*10	6567	X	2988	-0-	-3579	-0-	2963	3	25	9	N	23	188	1			67

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147																	
05	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	1	1	1984	2	N	444	504	1			135
							488	9									
06	3960	X	2986	-0-	-974	-0-	2498	2	488	9	N	444	363	1			216
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	17	1	4281	3	N	448	532	1			132
							493	9									
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	18	1	4544	3	N	446	373	1			205
							491	9									
09	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	16	1	4069	3	N	437	535	1			107
							481	9									
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	14	1	3581	3	N	442	362	1			187
							486	9									

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	166	1			124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					269
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					412
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					565
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	318	1			268
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190					458

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
 BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	12183 X	8203	-0-	-3980	-0-	3	1	7420	2	N	709	722	1		560
						780	9								
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	6788	2	668	9	N	607	535	1		632
07	8866 X	7149	-0-	-1717	-0-	34	1	6392	3	N	657	728	1		561
						723	9								
08	8215 X	4906	-0-	-3309	-0-	27	1	4184	3	N	632	558	1		635
						695	9								
09	0	5674	-0-	5674	5674	31	1	4928	3	N	650	726	1		559
						715	9								
10	0	6660	-0-	6660	12334	36	1	5846	3	N	707	740	1		526
						778	9								

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

05	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	19	1	1663	2	N	412	364	1		357
						453	9								
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1579	2	408	9	N	371	360	1		368
07	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	6	1	1487	3	N	383	366	1		385
						421	9								
08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	6	1	1523	3	N	388	366	1		407
						427	9								
09	0	2027	-0-	2027	2027	6	1	1627	3	N	358	366	1		399
						394	9								
*10	3100 N	1899	-0-	-1201	826	6	1	1485	3	N	371	371	1		399
						408	9								

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	1	1	2222	2	N	304	184	1		375
						334	9								
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137	2	176	9	N	160	177	1		358
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2195	3	228	9	N	207	182	1		383
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2250	3	204	9	N	185	177	1		391
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2140	3	168	9	N	153	178	1		366
10	0	2351	-0-	2351	2351	2175	3	176	9	N	160	188	1		338

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1720	3	185	9	N	168	348	1		232
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703	3	249	9	N	226	176	1		282
07	2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1178	3	172	9	N	156	177	1		261
08	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1702	3	187	9	N	170	190	1		241
09	0	1903	-0-	1903	1903	1707	3	196	9	N	178	174	1		245
*10	3100 N	2376	-0-	-724	1179	2167	3	209	9	N	190	174	1		261

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	177	1		75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25				132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				162
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				232

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
05		1302 N	1171	-0-	-131	-0-	835 3	336 9	N		305	235
06		1140 N	976	-0-	-164	-0-	677 3	299 9	N		272	156
07		1085 N	858	-0-	-227	-0-	601 3	257 9	N		234	213
08		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	811 3	330 9	N		300	155
09		990 N	939	-0-	-51	-0-	646 3	293 9	N		266	87
10		0	732	-0-	732	732	506 3	226 9	N		205	115

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
05		434 N	355	-0-	-79	-0-	310 3	45 9	N		41	209
06		450 N	240	-0-	-210	-0-	197 3	43 9	N		39	248
07		403 N	138	-0-	-265	-0-	116 3	22 9	N		20	93
08		341 N	212	-0-	-129	-0-	173 3	39 9	N	175 1	35	128
09		0	142	-0-	142	142	113 3	29 9	N		26	154
*10		297 N	155	-0-	-142	-0-	127 3	28 9	N		25	179

BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
05		620 N	516	-0-	-104	-0-	396 3	120 9	N		109	94
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9	N		93	187
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	310 3	87 9	N		79	266
08		527 N	440	-0-	-87	-0-	348 3	92 9	N		84	174
09		0	469	-0-	469	469	361 3	108 9	N	176 1	98	94
*10		813 N	344	-0-	-469	-0-	249 3	95 9	N	178 1	86	180

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	699 3	256 9	N		233	454
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9	N		72	187
07		1147 N	851	-0-	-296	-0-	508 3	343 9	N		312	499
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	667 3	261 9	N		237	224
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	730 3	248 9	N		225	90
10		0	384	-0-	384	384	252 3	132 9	N	359 1	120	210

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
05		3875 X	3575	-0-	-300	-0-	2949 3	626 9	N		569	264
06		4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9	N		340	424
07		4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974 3	482 9	N		438	685
08		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3898 3	663 9	N		603	593
09		0	3201	-0-	3201	3201	2736 3	465 9	N		423	665
*10		6143 X	2942	-0-	-3201	-0-	2517 3	425 9	N	512 1	386	354

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1111 3	459 9	N		417	90
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9	N		305	395
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997 3	172 9	N		156	367
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1000 3	429 9	N		390	232
09		0	1160	-0-	1160	1160	901 3	259 9	N		235	110
*10		3029 N	1869	-0-	-1160	-0-	1498 3	371 9	N	351 1	337	108

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3239 3	460 9	N		418	317
06		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9	N		403	367
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978 3	477 9	N		434	615
08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3390 3	488 9	N		444	533
09		0	3586	-0-	3586	3586	3088 3	498 9	N		453	451
*10		7360 X	3774	-0-	-3586	-0-	3368 3	406 9	N	526 1	369	354

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					194
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-					194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

05	403 N	204	-0-	-199	-0-	125	3	79	9	Y	72	171	1			75
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	108	3	136	9	Y	124					199
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	110	3	83	9	Y	75					274
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	247	3	118	9	Y	107	176	1			205
09	0	270	-0-	270	270	170	3	100	9	Y	91	82	1			214
*10	512 N	242	-0-	-270	-0-	169	3	73	9	Y	66	170	1			110

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

05	899 N	733	-0-	-166	-0-	557	3	176	9	Y	160	176	1			61
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	538	3	303	9	Y	275	177	1			159
07	868 N	786	-0-	-82	-0-	545	3	241	9	Y	219	182	1			196
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	723	3	240	9	Y	218	185	1			229
09	0	868	-0-	868	868	646	3	222	9	Y	202	273	1			158
*10	1745 N	877	-0-	-868	-0-	668	3	209	9	Y	190	177	1			171

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3258	3	199	9	N	181	366	1			167
06	3270 X	2601	-0-	-669	-0-	2461	3	140	9	N	127					294
07	3379 X	2728	-0-	-651	-0-	2564	3	164	9	N	149					443
08	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	3115	3	290	9	N	264	515	1			192
09	0	2746	-0-	2746	2746	2579	3	167	9	N	152	177	1			167
10	0	58308	-0-	58308	61054	58164	3	144	9	N	131	177	1			121

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

05	93 N	26	-0-	-67	-0-	19	3	7	9	N	6	195	1			105
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	10	3	6	9	N	5					110
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	19	3	8	9	N	7					117
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	14	3	8	9	N	7					124
09	0	32	-0-	32	32	25	3	7	9	N	6					130
*10	57 N	25	-0-	-32	-0-	17	3	8	9	N	7					137

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		6510 X	4903	-0-	-1607	-0-	4636	3	267	9	N	243	176	1	229
06		5850 X	4394	-0-	-1456	-0-	4171	3	223	9	N	203	180	1	252
07		5611 X	4088	-0-	-1523	-0-	3765	3	323	9	N	294	176	1	370
08		5332 X	4832	-0-	-500	-0-	4710	3	122	9	N	111	351	1	130
09		0	4404	-0-	4404	4404	4198	3	206	9	N	187	171	1	146
*10		8068 X	3664	-0-	-4404	-0-	3515	3	149	9	N	135	164	1	117

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977															
05		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1116	3	63	9	N	57			108
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			108
07		93 X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			108
08		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			108
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			109
10		0	69	-0-	69	69	67	3	2	9	N	2			111

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2822	3	199	9	N	181	168	1	73
06		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	176			249
07		2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2202	3	152	9	N	138	175	1	212
08		3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2834	3	153	9	N	139	177	1	174
09		0	2585	-0-	2585	2585	2399	3	186	9	N	169	178	1	165
10		0	2317	-0-	2317	4902	2186	3	131	9	N	119	174	1	110

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
05		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1851	3	232	9	N	211	364	1	178
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	160			338
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2169	3	285	9	N	259			597
08		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2075	3	288	9	N	262	526	1	333
09		0	2227	-0-	2227	2227	2089	3	138	9	N	125	178	1	280
*10		3100 N	2602	-0-	-498	1729	2314	3	288	9	N	262	354	1	188

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291															
05		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7218	3	415	9	N	377	726	1	404
06		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	401	352	1	453
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6074	3	431	9	N	392	177	1	668
08		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6009	3	413	9	N	375	352	1	691
09		0	5627	-0-	5627	5627	5261	3	366	9	N	333	685	1	339
*10		13573 X	7946	-0-	-5627	-0-	7367	3	579	9	N	526	354	1	511

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037															
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2169	3	415	9	N	377	369	1	326
06		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	412	358	1	380
07		2573 N	2372	-0-	-201	-0-	1951	3	421	9	N	383	183	1	580
08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2180	3	490	9	N	445	699	1	326
09		0	2402	-0-	2402	2402	1940	3	462	9	N	420	356	1	390
*10		3100 N	2532	-0-	-568	1834	2121	3	411	9	N	374	508	1	256

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	- 17682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1459	3	387	9	N	352	357	1	254		
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	432	175	1	511		
07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1305	3	349	9	N	317	354	1	474		
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1654	3	330	9	N	300	532	1	242		
09		0	1902	-0-	1902	1902	1547	3	355	9	N	323	351	1	214		
10		0	1882	-0-	1882	3784	1622	3	260	9	N	236	345	1	105		

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	- 18911
05		2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	3			N	-0-			161		
06		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	279	175	1	265		
07		2077 X	1539	-0-	-538	-0-	1421	3	118	9	N	107			372		
08		2077 X	1842	-0-	-235	-0-	1674	3	168	9	N	153	345	1	180		
09		0	1596	-0-	1596	1596	1439	3	157	9	N	143			323		
10		0	2258	-0-	2258	3854	2090	3	168	9	N	153	178	1	298		

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	- 20105
05		3999 X	3223	-0-	-776	-0-	3028	3	195	9	N	177	182	1	158		
06		3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562	3	218	9	N	198			356		
07		3906 X	2063	-0-	-1843	-0-	2010	3	53	9	N	48	178	1	226		
08		3224 X	2803	-0-	-421	-0-	2522	3	281	9	N	255	317	1	164		
09		0	2061	-0-	2061	2061	1905	3	156	9	N	142	168	1	138		
10		0	2875	-0-	2875	4936	2687	3	188	9	N	171	178	1	131		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	- 18841
05		589 N	491	-0-	-98	-0-	404	3	87	9	N	79	169	1	150		
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	3	300	9	N	273			423		
07		1085 N	788	-0-	-297	-0-	603	3	185	9	N	168	177	1	414		
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1150	3	231	9	N	210	355	1	269		
09		0	798	-0-	798	798	453	3	345	9	N	314	343	1	240		
10		0	766	-0-	766	1564	748	3	18	9	N	16	179	1	77		

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	- 18610
05		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4332	3	373	9	N	339	534	1	341		
06		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141	3	481	9	N	437	350	1	428		
07		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3348	3	306	9	N	278	345	1	361		
08		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3763	3	416	9	N	378	530	1	209		
09		0	3605	-0-	3605	3605	3227	3	378	9	N	344	354	1	199		
10		0	4591	-0-	4591	8196	4189	3	402	9	N	365	357	1	207		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	- 17907
05		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8573	3	440	9	N	400	533	1	42		
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796	3	426	9	N	387			429		
07		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7490	3	457	9	N	415	530	1	314		
08		14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13901	3	794	9	N	722	882	1	154		
09		0	11101	-0-	11101	11101	10472	3	629	9	N	572	537	1	189		
10		0	10303	-0-	10303	21404	9769	3	534	9	N	485	527	1	147		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	- 20414
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	840	3	117	9	N	106	178	1	342		
06		1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95	3	128	9	N	116	176	1	282		
07		806 N	193	-0-	-613	-0-	48	3	145	9	N	132			414		
08		961 N	428	-0-	-533	-0-	163	3	265	9	N	241	346	1	309		
09		0	411	-0-	411	411	244	3	167	9	N	152			461		
10		0	288	-0-	288	699	3	3	285	9	N	259	535	1	185		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		3999 X	3011	-0-	-988	-0-	2519 3	492 9	N	447	350 1	356
06		3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145 3	484 9	N	440	530 1	266
07		3689 X	2856	-0-	-833	-0-	2340 3	516 9	N	469		735
08		3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2699 3	442 9	N	402	892 1	245
09		0	3212	-0-	3212	3212	2744 3	468 9	N	425	351 1	319
10		0	3260	-0-	3260	6472	2775 3	485 9	N	441	548 1	212

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943												
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	687 3	264 9	N	240	527 1	373
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701 3	418 9	N	380	347 1	406
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	556 3	388 9	N	353	180 1	579
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	841 3	482 9	N	438	699 1	318
09		0	1027	-0-	1027	1027	617 3	410 9	N	373	512 1	179
*10		1833 N	806	-0-	-1027	-0-	494 3	312 9	N	284	177 1	286

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	263 3	37 9	N	34		128
06		420 N	76	-0-	-344	-0-	73 3	3 9	N	3		131
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	454 3	20 9	N	18		149
08		310 N	31	-0-	-279	-0-	31 3		N	-0-		149
09		0	650	-0-	650	650	640 3	10 9	N	9		158
10		0	1039	-0-	1039	1689	1027 3	12 9	N	11		169

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
05		5580 X	4466	-0-	-1114	-0-	4234 3	232 9	N	211	176 1	239
06		4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984 3	207 9	N	188	176 1	251
07		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5081 3	241 9	N	219	178 1	292
08		5270 X	4387	-0-	-883	-0-	4160 3	227 9	N	206	356 1	142
09		0	5040	-0-	5040	5040	4802 3	238 9	N	216	178 1	180
10		0	5543	-0-	5543	10583	5245 3	298 9	N	271	177 1	274

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49 3		N	-0-		246
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	58 3	10 9	N	9		255
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		N	-0-		255
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		255
09		0	28	-0-	28	28	28 3		N	-0-		255
10		0	23	-0-	23	51	23 3		N	-0-		255

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
05		6882 X	4518	-0-	-2364	-0-	4416 3	102 9	N	93	176 1	219
06		6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806 3	127 9	N	115		334
07		6479 X	4891	-0-	-1588	-0-	4792 3	99 9	N	90	177 1	247
08		6479 X	5401	-0-	-1078	-0-	5285 3	116 9	N	105		352
09		0	5044	-0-	5044	5044	4954 3	90 9	N	82	173 1	261
10		0	5071	-0-	5071	10115	4947 3	124 9	N	113	177 1	197

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		86
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		86
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		86
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		86
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1	18

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
KODIAK UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014													TOTAL DEPTH 13527		PERF.13062 - 19219	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05		6975 X	5415	-0-	-1560	-0-	5136	3	279	9	N	254	175	1	222	
06		6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427	3	207	9	N	188	175	1	235	
07		5549 X	5372	-0-	-177	-0-	5069	3	303	9	N	275	180	1	330	
08		5549 X	5155	-0-	-394	-0-	4890	3	265	9	N	241	351	1	220	
09		0	4985	-0-	4985	4985	4733	3	252	9	N	229	338	1	111	
10		0	4726	-0-	4726	9711	4437	3	289	9	N	263	160	1	214	

BRYAN-HARPER UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 281037		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12658 - 20300	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			89					
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			89					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89					
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			89					
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			89					
10		0	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-			89					

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)													25647 475 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467									
CHAMPION INT'L B													WELL #: 5		RRCID -> 164639		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13939 - 13990	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32			237							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	181	1	83							
07		14B2 EXT	160	-0-	160	160	123	4	37	9	Y	34			117							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					Y	30			147							
09		0	-0-	-0-	-0-	160					Y	71			218							
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-155	5				Y	NO RPT			218							

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)													25647 476 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													020467									
RINEHART, M. C.													WELL #: 1		RRCID -> 171193		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 14189		PERF.14070 - 14080	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)													25651 329 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
S & S OPERATING COMPANY, INC.													741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1													WELL #: 6D		RRCID -> 285027		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6270 - 6300	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)													26058 780 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
J3 OPERATING LLC													448256									
AR&S DRAKES BRANCH FEE													WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 4990 - 5100	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10			90							
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			100							
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	50	1	60							
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10			70							
09		0	61	-0-	61	61	50	2	11	9	N	10			80							
10		0	61	-0-	61	122	50	2	11	9	N	10	78	1	12							

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
 UPLAND OPERATING, LLC 878942
 MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

05	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	602	1	1656	2	N	-0-				62
06	1410 N	1042	-0-	-368	B	-0-	348	1	694	2	N	-0-				62
07	1674 N	577	-0-	-1097	B	-0-	98	1	479	2	N	-0-				62
08	2263 N	665	-0-	-1598	B	-0-	211	1	454	2	N	-0-				62
09	0	670	-0-	670	B	670	189	1	478	2	N	3				65
10	0	668	-0-	668	B	1338	185	1	483	2	N	-0-				65

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

05	186 N	100	-0-	-86	B	-0-	27	1	73	2	N	-0-				125
06	180 N	110	-0-	-70	B	-0-	37	1	73	2	N	-0-				125
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	30	1	145	2	N	-0-				125
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	46	1	99	2	N	-0-				125
09	0	85	-0-	85	B	85	24	1	61	2	N	-0-				125
10	0	170	-0-	170	B	255	47	1	123	2	N	-0-				125

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

05	932 N	783	-0-	-149	B	-0-	209	1	574	2	N	-0-				58
06	930 N	593	-0-	-337	B	-0-	198	1	395	2	N	-0-				58
07	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	61	1	298	2	N	-0-				58
08	775 N	571	-0-	-204	B	-0-	181	1	390	2	N	-0-				58
09	0	847	-0-	847	B	847	240	1	607	2	N	-0-				58
10	0	397	-0-	397	B	1244	110	1	287	2	N	-0-				58

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942										
LAZY M		WELL #:		1	RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	32 1	88 2	N	N	-0-			-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	37 1	73 2	N	N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	10 1	50 2	N	N	-0-			-0-
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	30 1	65 2	N	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0		10	-0-	10 B	10	3 1	7 2	N	N	-0-			-0-
10	0		15	-0-	15 B	25	4 1	11 2	N	N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562				
05	4984		6215	-0-	1231 B	15951	1639 1	4511 2	N	N	59	175 1		63
06	7076		6339	-0-	-737 B	15214	2095 1	4185 2	N	N	54			117
07	6386		6397	-0-	11 B	15225	1057 1	5168 2	N	N	156	183 1		90
08	6004		6424	-0-	420 B	15645	2020 1	4345 2	N	N	54			144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15645														
09	0		5862	-0-	5862 B	21507	1643 1	4157 2	N	N	56			200
10	0		6444	-0-	6444 B	27951	1764 1	4616 2	N	N	58	185 1		73

DRY CREEK (6640)				26204 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.				601854										
BP VICKERS C		WELL #:		1	RRCID -> 292764		COMPL. DATE 03/17/2022			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6507 - 6512				
05	35650		6022	-0-	-29628	-0-	6019 2	3 9	N	N	3			61
06	34500		3510	-0-	-30990	-0-	3499 2	11 9	N	N	10			71
07	35650		6412	-0-	-29238	-0-	6205 2	207 9	N	N	188	175 1		84
08	35650		11022	-0-	-24628	-0-	10887 2	135 9	N	N	123	36 1		171
09	0		4197	-0-	4197	4197	4154 2	43 9	N	N	39	184 1		26
10	0		7323	-0-	7323	11520	7312 2	11 9	N	N	10			36

DUBINA, W. (OAKVILLE 500)				26230 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE				
EASTEX INJECTION, INC.				239237										
POKLUDA		WELL #:		1	RRCID -> 113093		COMPL. DATE 06/21/1984			TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

RAINOSEK		WELL #:		1	RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 5425 - 5430	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5396 - 5400	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		216748								
		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790 PERF. 5380 - 5384	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		216748								
		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680 PERF. 5372 - 5404	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310 PERF. 5976 - 5979	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611								
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #:		RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9914 - 10042	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
M & S EXPLORATION		518896										
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019												

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8177 2	46 9	N	42			197
06	6240 X	6146	-0-	-94	-0-	6079 2	67 9	N	61	177 1		81
07	6634 X	6498	-0-	-136	-0-	6472 2	26 9	N	24			105
08	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7478 2	29 9	N	26			131
09	0	5654	-0-	5654	5654	5623 2	31 9	N	28			159
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT			159

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
STODDARD -A-		WELL #:		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #:		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LEWIS, J. C.		WELL #:		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	439	-0-	439	1287	422 2	17 9	Y	15			56
06	1598 N	311	-0-	-1287	-0-	286 2	25 9	Y	23	24 1		55
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	415 2	23 9	Y	21	24 1		52
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	330 2	18 9	Y	16	21 1		47
09	0	312	-0-	312	312	290 2	22 9	Y	20	23 1		44
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	33			Y	NO RPT			44

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5676	2	90	9	N	82					146
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5057	2	100	9	N	91	179	1			58
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6138	2	99	9	N	90					148
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4914	2	140	9	N	127	165	1			110
09	0	5412	-0-	5412	5412	5299	2	113	9	N	103					213
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	5102					N	NO RPT					213

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

05	DLQ G-10	385	-0-	385	1128	371	2	14	9	Y	13					49
06	1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261	2	22	9	Y	20	23	1			46
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	Y	17	22	1			41
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14	18	1			37
09	0	278	-0-	278	278	258	2	20	9	Y	18	19	1			36
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					36

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	Y	61					90
06	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293	2	101	9	Y	92	111	1			71
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2037	2	112	9	Y	102	109	1			64
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1898	2	103	9	Y	94	120	1			38
09	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1497	2	113	9	Y	103	115	1			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1610					Y	NO RPT					26

J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760													
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196													
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330													
05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	119	2	3 9	N	3		90
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6 9	N	5		95
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	231	2	24 9	N	22		117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09		0	7	-0-	-0-	7	7	2		N	-0-		117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
ARCADIA OPERATING, LLC 028734													
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336													
05		3007	2716	-0-	-291	354	2683	2	33 9	N	30		99
06		3000 N	2951	-0-	-49	305	2912	2	39 9	N	35		134
07		2882 N	2577	-0-	-305	-0-	2544	2	33 9	N	30		164
08		2728 N	2608	-0-	-120	-0-	2572	2	36 9	N	33		197
09		0	3171	-0-	3171	3171	3136	2	35 9	N	32	185 1	44
10		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	598				N	NO RPT		44

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382													
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		187
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173 1	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		22
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	53 1	13

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LEXINGTON EXPLORATION LLC		500221										
STEELE, L. M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 130044		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)		26513 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
TERRY, P.P.		WELL #: 1		RRCID -> 098410		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000												

DURKEE (DY SAND)		26754 040		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
PIZZITOLA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142147		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

BASH UNIT		WELL #: A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
WALKER		WELL #: 1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAVERICK SERVICES 3M, LLC		534164		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844				
WALKER		WELL #: 2D										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
DAF OPERATING, LLC			196980														
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975			TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS							
WRD OPERATING LLC			100758														
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #: 30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RJS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DAF OPERATING, LLC			196980														
GEORGE KOSTAS			WELL #: 2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYERSDALE, N. (8100)			26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS							
WRD OPERATING LLC			100758														
BROOK, M. I.			WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

DYNAMIC (FRIO 3700)			26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
KALLAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	75 1	1111 2	N	32		110
						35 9					
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75 1	1221 2	N	32		142
						35 9					
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	N	19	126 1	35
						21 9					
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75 1	1269 2	N	37		72
						41 9					
09	0	1381	-0-	1381	1381	75 1	1259 2	N	43		115
						47 9					
10	0	1356	-0-	1356	2737	75 1	1224 2	N	52		167
						57 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PEACH CREEK GAS UNIT		255456									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854			
05	2852 X	2602	-0-	-250	-0-	278 1	2317 2	Y	6		17
						7 9					
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	269 1	2303 2	Y	-0-	17 1	-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	273 1	2406 2	Y	-0-		-0-
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	297 1	2375 2	Y	-0-		-0-
09	0	2463	-0-	2463	2463	281 1	2179 2	Y	3		3
						3 9					
10	0	2633	-0-	2633	5096	304 1	2325 2	Y	4	4 1	3
						4 9					

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456									
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FORGASON DEEP G.U.		255456									
FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670			
05	15221 X	14347	-0-	-874	-0-	1536 1	12790 2	Y	19		59
						21 9					
06	14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502 1	12856 2	Y	39		98
						43 9					
07	15097 X	14648	-0-	-449	-0-	1492 1	13134 2	Y	20		118
						22 9					
08	14353 X	13781	-0-	-572	-0-	1530 1	12229 2	Y	20		138
						22 9					
09	0	13523	-0-	13523	13523	1544 1	11955 2	Y	22	117 1	43
						24 9					
10	0	13933	-0-	13933	27456	1607 1	12302 2	Y	22		65
						24 9					

OIL AND GAS DIVISION

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	367	1	3059	2	Y	7				23
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	361	1	3085	2	Y	3	18	1		8
07	3534 X	3436	-0-	-98	-0-	350	1	3083	2	Y	3				11
08	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	372	1	2967	2	Y	2				13
09	0	3315	-0-	3315	3315	379	1	2934	2	Y	2				15
10	0	3394	-0-	3394	6709	392	1	3000	2	Y	2	14	1		3

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550					
05	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	218	1	1820	2	Y	19				41
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	203	1	1736	2	Y	19				60
07	2232 N	1997	-0-	-235	-0-	203	1	1783	2	Y	10				70
08	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	225	1	1799	2	Y	10				80
09	0	2100	-0-	2100	2100	239	1	1849	2	Y	11	68	1		23
10	0	2185	-0-	2185	4285	251	1	1921	2	Y	12				35

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960					
05	3100 N	2611	-0-	-489	2974	280	1	2331	2	Y	-0-				9
06	3000 N	2557	-0-	-443	2531	268	1	2289	2	Y	-0-	9	1		-0-
07	3100 N	2592	-0-	-508	2023	265	1	2327	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	2546	-0-	-554	1469	283	1	2263	2	Y	-0-				-0-
09	0	2470	-0-	2470	3939	282	1	2186	2	Y	2				2
10	0	2402	-0-	2402	6341	277	1	2122	2	Y	3	4	1		1

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930					
05	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	202	1	1682	2	Y	6				20
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	Y	3	16	1		7
07	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	187	1	1647	2	Y	3				10
08	1891 N	1870	-0-	-21	-0-	208	1	1660	2	Y	2				12
09	0	1828	-0-	1828	1828	209	1	1616	2	Y	3				15
10	0	1840	-0-	1840	3668	212	1	1625	2	Y	3	15	1		3

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095		PERF.15707 - 15787			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10540 X	9339	-0-	-1201	-0-	1000	1	8328	2	Y	10		54
06	10200 X	8954	-0-	-1246	-0-	937	1	8016	2	Y	1	35 1	20
07	9951 X	9007	-0-	-944	-0-	919	1	8088	2	Y	-0-		20
08	9331 X	8964	-0-	-367	-0-	997	1	7967	2	Y	-0-		20
09	0	8773	-0-	8773	8773	1002	1	7764	2	Y	6		26
10	0	8893	-0-	8893	17666	1027	1	7857	2	Y	8	23 1	11

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
05	11315 X	10545	-0-	-770	-0-	1129	1	9402	2	Y	13		54
06	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	1079	1	9235	2	Y	27	59 1	22
07	11036 X	10870	-0-	-166	-0-	1106	1	9734	2	Y	27		49
08	11036 X	10643	-0-	-393	-0-	1181	1	9436	2	Y	24		73
09	0	10465	-0-	10465	10465	1194	1	9248	2	Y	21		94
10	0	10235	-0-	10235	20700	1181	1	9039	2	Y	14	87 1	21

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	314	1	2613	2	Y	3		11
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	302	1	2584	2	Y	6	11 1	6
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2688	2	Y	6		12
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	332	1	2653	2	Y	5		17
09	0	2882	-0-	2882	2882	329	1	2549	2	Y	4		21
10	0	2875	-0-	2875	5757	332	1	2540	2	Y	3	17 1	7

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.15425 - 16010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	215 1	1790 2	Y	-0-		15
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	195 1	1665 2	Y	6	13 1	8
07		2015 N	1917	-0-	-98	-0-	195 1	1716 2	Y	5		13
08		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	215 1	1719 2	Y	5		18
09		0	1795	-0-	1795	1795	205 1	1586 2	Y	4		22
10		0	1772	-0-	1772	3567	204 1	1565 2	Y	3	19 1	6

DYNAMIC (YEGUA 7250)				26909 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF. 7036 - 7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		88
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		88
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	49 1	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774								
SAN LEON UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 5600 - 5746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16510 - 18135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.15524 - 15680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.14916 - 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774											
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94				N	NO RPT			-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
STATE TRACT 331		WELL #:		5ST	RRCID ->	178537	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.17942 - 18135				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737											
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737											
EAGLE LAKE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887 2		N	-0-			-0-
06	4470 X	3181	-0-	-1289	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
07	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622 2		N	-0-			-0-
09	0	4204	-0-	4204	4204	4204 2		N	-0-			-0-
10	0	4233	-0-	4233	8437	4233 2		N	-0-			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000				
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2		N	-0-			-0-
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	248 2		N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	539	291 2		N	-0-			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500				
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
NORTHINGTON		237926													
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532							
05	DLQ G-10	492	-0-	492	1503	492	2			Y	-0-				15
06	1996 X	493	-0-	-1503	-0-	460	2	33	9	Y	30				45
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	493	2	97	9	Y	88	130	1		3
08	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-				3
*09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-				3
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				3

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		237926													
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618							
05	DLQ G-10	245	-0-	245	808	245	1			Y	-0-				8
06	1128 N	320	-0-	-808	-0-	317	2	3	9	Y	3				11
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	346	2	25	9	Y	23	33	1		1
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-				1
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-				1
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT				1

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
VASTAR-DUNCAN "A"		237926													
		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2797 X	2613	-0-	-184	-0-	306	1	2294	2	N	12		310
06		2580 X	2194	-0-	-386	-0-	13	9	269	1	N	23		333
07		2666 X	1720	-0-	-946	-0-	25	9	276	1	N	24	100 1	257
08		2666 X	1811	-0-	-855	-0-	26	9	292	1	N	31		288
09		0	1904	-0-	1904	1904	34	9	316	1	N	30		318
*10		3988 X	2084	-0-	-1904	-0-	33	9	299	1	N	30	106 1	242
							33	9						

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826		
05		13857 X	10800	-0-	-3057	-0-	1270	1	9500	2	N	27		253
06		12510 X	10239	-0-	-2271	-0-	30	9	1266	1	N	28		281
07		12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	31	9	1690	1	N	25	80 1	226
08		11687 X	9907	-0-	-1780	-0-	28	9	1625	1	N	22		248
09		0	9187	-0-	9187	9187	24	9	1547	1	N	18		266
*10		18266 X	9079	-0-	-9187	-0-	20	9	1318	1	N	28	72 1	222
							31	9						

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11150 - 11181	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64 1	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2022									

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.		455126									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258539		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 2650 - 2670	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	2	N	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	N	-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	51	1	108	2	N	-0-
10	0	192	-0-	192	192	51	1	141	2	N	-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 4336 - 4340	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.		455126									
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 198178		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 2634 - 2653	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51	1	814	2	N	-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51	1	1031	2	N	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-

ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 2642 - 2664	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	N	-0-
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51	1	814	2	N	-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51	1	1031	2	N	-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-

ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (7400)		27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1L		RRCID -> 120976		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7416 - 7440	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
*06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	
*07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2022												

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VI-WOLF, LLC		884907										
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940				
05	06	07	08	09	10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVRAN		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000						
05	06	07	08	09	10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097				
05	06	07	08	09	10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2085	2	387	9	N	352	134
06	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1872	2	628	9	N	571	347
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1940	2	153	9	N	139	308
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1856	2	329	9	N	299	254
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1827	3	331	9	N	301	202
10	0	2304	-0-	-0-	-0-	1932	2	372	9	N	338	177

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032				
05	06	07	08	09	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
05	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2157 2	187 9	N	170	277 1	164
06	2310 N	2298	-0-	-12	-0-	2118 2	180 9	N	164	43 1	285
07	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2200 2	176 9	N	160	177 1	268
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2207 2	187 9	N	170	173 1	265
09	0	2235	-0-	2235	2235	2047 2	188 9	N	171	150 1	286
10	0	2380	-0-	2380	4615	2195 2	185 9	N	168	177 1	277

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	27 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920			
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 10323 - 10365	
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	7 1	33 2	N	2		68
06	120 N	30	-0-	-90	-0-	2 9		N	-0-		68
07	124 N	40	-0-	-84	-0-	7 1	23 2	N	-0-		68
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1	32 2	N	1		69
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		73

DLCC		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9775 - 9870			
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		297
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	653 2	103 9	N	94		391
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	15 1	24 9	N	22	156 1	257
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26 2	53 9	N	48		305
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		306
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1		307

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698									
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		572 X	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	N	1	80 1	31
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1478 2	164 9	N	149	137 1	37
07		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2710 2	165 9	N	150		187
08		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2383 2	143 9	N	130	177 1	140
09		0	1408	-0-	1408	1408	1328 2	80 9	N	73		213
10		0	1780	-0-	1780	3188	1674 2	106 9	N	96	179 1	130

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC				479180								
MERTA-FUCIK				WELL #:	1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5194 - 5152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11800 - 11832
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	6	RRCID ->	069259	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10820 - 10970
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.12130 - 12162
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 127042	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 13092	PERF.11430	- 11470		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 9		RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 16		RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12058	- 12186		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
		WELL #: 2		RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH 13092	PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PECAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1984 N	1335	-0-	-649	-0-	208 1	1072 2	N	50			405
06		1800 N	1119	-0-	-681	-0-	55 9	859 2	N	40			445
07		1674 N	990	-0-	-684	-0-	216 1	786 2	N	33			478
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	44 9	1165 2	N	57	198 1		337
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	168 1	1086 2	N	45			382
10		0	1455	-0-	1455	1455	36 9	1143 2	N	30			412
							270 1						
							50 9						
							279 1						
							33 9						

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PECAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737				
05		2356	2013	-0-	-343	-0-	324 1	1636 2	N	48			375
06		2280	1731	-0-	-549	-0-	53 9	1351 2	N	18	185 1		208
07		2356	1440	-0-	-916	-0-	360 1	1141 2	N	21			229
08		2356	1939	-0-	-417	-0-	20 9	1559 2	N	35			264
09		2280	1622	-0-	-658	-0-	276 1	1253 2	N	35			299
10		0	1734	-0-	1734	1734	23 9	1346 2	N	43			342
							341 1						
							39 9						
							47 9						

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332				
05		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	58 1	132 2	N	200	177 1	277
06		199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	220 9	103 2	N	40		317
07		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	52 1	250 2	N	22	177 1	162
08		368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	44 9	203 2	N	94		256
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				62 1					
*09		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	24 9	280 2	N	70	176 1	150
*10		576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	62 1	387 2	N	115	227 1	38
								103 9					
								127 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10082 - 10111				
05		10292	11708	-0-	1416	55233	8376 2	3332 9	N	3029	2705 1		922
06		9960	8201	-0-	-1759	53474	4972 2	3229 9	N	2935	2807 1		1050
07		10292	4189	-0-	-6103	47371	3009 2	1180 9	N	1073	1242 1		881
08		10292	7956	-0-	-2336	45035	3890 2	4066 9	N	3696	3877 1		700
09		0	8399	-0-	8399	53434	4711 2	3688 9	N	3353	3074 1		979
10		10292	7946	-0-	-2346	51088	4852 2	3094 9	N	2813	3446 1		346

OIL AND GAS DIVISION

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	279 1	617 2	N	-0-			62
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	270 1	670 2	N	-0-			62
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	279 1	631 2	N	-0-			62
08	899 N	345	-0-	-554	-0-	144 1	201 2	N	-0-			62
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	261 1	523 2	N	-0-			62
10	0	715	-0-	715	-0-	270 1	445 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS) 28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JTW VI WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 11826 - 12317

05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22

JACK WHITE WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11350 - 11370

05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2022 - PLUGGED 07 06 22

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF. 15354 - 15374

05	19313	-0-	-0-	-19313	-0-			N	-0-			113
06	17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-			N	2			115
07	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-			N	-0-			115
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF. 13242 - 13356

05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			14
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

ENGLEHART (F2)		29110 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
SCHILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
TMR EXPLORATION, INC.		834097											
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776					
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			90	
06	1500 N	104	-0-	-1396	-0-	94	2	10	9	N	87	1	12
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N			12
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N			12
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2264	2	20	9	N			30
10	0	1300	-0-	1300	1300	1294	2	6	9	N			35

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021												

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028					
05	2821	4166	-0-	1345	5051	620	1	3546	3	N			3
06	2730	1838	-0-	-892	4159	620	1	1218	3	N			3
07	2821	1445	-0-	-1376	2783	620	1	825	3	N			3
08	2821	2060	-0-	-761	2022	620	1	1394	3	N			45
						46	9						
09	0	2969	-0-	2969	4991	620	1	2313	3	N			78
						36	9						
10	2821	NO RPT	-0-	-2821	2170					N			78

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803										
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019												

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803									
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	6016 - 6024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			44

ESPERSON DOME				29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	7740 - 7953	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF.	7750 - 7780
05	435	N	435	-0-	-0-		-0-	151 1	284 2	Y	-0-	-0-
06	360	N	336	-0-	-24		-0-	123 1	213 2	Y	-0-	-0-
07	348	N	348	-0-	-0-		-0-	137 1	211 2	Y	-0-	-0-
08	434	N	341	-0-	-93		-0-	139 1	202 2	Y	-0-	-0-
09	341	N	341	-0-	-0-		-0-	121 1	220 2	Y	-0-	-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-		-0-	136 1	210 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	8760 - 8776
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510						
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	66	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	59	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	67	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	74	1	108	2	Y	-0-			-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	Y	-0-			-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	69	1	106	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542						
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	157	1	295	2	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	126	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	134	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	145	1	210	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	113	1	207	2	Y	-0-			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	138	1	212	2	Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580						
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	133	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	157	1	271	2	Y	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	155	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	123	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	134	1	208	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368													
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289						
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	231	1	436	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	242	1	418	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	226	1	347	2	Y	-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	241	1	352	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	193	1	355	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	213	1	330	2	Y	-0-				-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #: 1 T		RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915						
05	110 X	99	-0-	-11	-0-	34	1	65	2	N	-0-				-0-
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	37	1	63	2	N	-0-				-0-
07	155 X	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	108	-0-	108	108	44	1	64	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	102	-0-	102	210	36	1	66	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	105	-0-	105	315	41	1	64	2	N	-0-				-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #: 1		RRCID -> 292734		COMPL. DATE 08/29/1942			TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8440 - 8480						
05	DELQ PR	95	-0-	95	95	33	1	62	2	N	-0-				-0-
06	193 X	98	-0-	-95	-0-	36	1	62	2	N	-0-				-0-
07	155 X	102	-0-	-53	-0-	40	1	62	2	N	-0-				-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	43	1	62	2	N	-0-				-0-
09	0	94	-0-	94	94	33	1	61	2	N	-0-				-0-
*10	193 N	99	-0-	-94	-0-	39	1	60	2	N	-0-				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		664125 WELL #: 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	167	1		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8501 - 8507						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125									
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 -	8797
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
MCCOY		WELL #:		S 24	RRCID ->	175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 -	9561
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	209	2	Y	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	213	2	Y	-0-	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	206	2	Y	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	188	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	110	1	203	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	121	1	187	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 -	5849
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 -	9366
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	407	2	Y	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	390	2	Y	-0-	-0-
07	620 N	416	-0-	-204	-0-	-0-	164	1	252	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	421	-0-	-199	-0-	-0-	171	1	250	2	Y	-0-	-0-
09	0	352	-0-	352	-0-	-0-	124	1	228	2	Y	-0-	-0-
10	0	350	-0-	350	-0-	-0-	138	1	212	2	Y	-0-	-0-

HLAVATY		WELL #:		S 26	RRCID ->	292975	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF.	5612 -	5614
06	14B2 EXT	116	-0-	116	-0-	-0-	43	1	73	2	N	-0-	-0-
07	232 X	116	-0-	-116	-0-	-0-	46	1	70	2	N	-0-	-0-
08	186 X	112	-0-	-74	-0-	-0-	45	1	67	2	N	-0-	-0-
09	180 X	114	-0-	-66	-0-	-0-	41	1	73	2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	113	-0-	113	-0-	-0-	45	1	68	2	N	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632						
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-				15
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	219	1	380	2	Y	-0-				15
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	215	1	330	2	Y	-0-				15
08	682 N	563	-0-	-119	-0-	229	1	334	2	Y	-0-				15
09	600 N	407	-0-	-193	-0-	144	1	263	2	Y	-0-				15
10	558 N	377	-0-	-181	-0-	148	1	229	2	Y	-0-				15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620						
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	130	1	244	2	Y	-0-				-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	2	Y	-0-				-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	132	1	201	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	149	1	217	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110	1	203	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	133	1	205	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656						
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	251	1	472	2	Y	-0-				-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	275	1	475	2	Y	-0-				-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	298	1	458	2	Y	-0-				-0-
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	262	1	382	2	Y	-0-				-0-
09	750 N	369	-0-	-381	-0-	130	1	239	2	Y	-0-				-0-
10	744 N	404	-0-	-340	-0-	159	1	245	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175						
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	111	1	210	2	Y	-0-				-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	117	1	202	2	Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149	1	229	2	Y	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	150	1	218	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	138	1	252	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	131	1	203	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)//CONT.// 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	250	1	471	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	249	1	430	2	Y	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	262	1	403	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	232	1	339	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	200	1	366	2	Y	-0-		-0-
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	226	1	349	2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	2	Y	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	122	1	210	2	Y	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	132	1	201	2	Y	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	132	1	192	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	110	1	203	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	131	1	203	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	44		135
						48	9						
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	48	2	Y	36	84 1	87
						40	9						
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	29	1	43	2	Y	40		127
						44	9						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48	98 1	77
						53	9						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	38		115
						42	9						
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	Y	55	119 1	51
						61	9						

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)		29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047										
BP AMERICAN A-392		WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 8572 - 8578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	4433	4659	-0-	226	226	4283 2	376 9	N	342	346 1		185
06	3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714 2	235 9	N	214	174 1		225
07	4123 #	677	-0-	-3446	-0-	495 2	182 9	N	165	175 1		215
08	4433	-0-	-0-	-4433	-0-			N	199	309 1		105
09	4290	-0-	-0-	-4290	-0-			N	35			140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	180 1		55

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1134			N	-0-			40

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: JEFFERSON				
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4671 - 4675		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141			Y	-0-			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141			Y	NO RPT			50

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		376 R	376	-0-	-0-	-0-	54 1	322 2	N	-0-		-0-
06		293 R	293	-0-	-0-	-0-	95 1	194 2	N	-0-		-0-
							4 4					
07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	87 1	159 2	N	-0-		-0-
							2 4					
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-	83 1	135 2	N	-0-		-0-
09		0	242	-0-	242	242	94 1	147 2	N	-0-		-0-
							1 4					
10		0	284	-0-	284	526	126 1	158 2	N	-0-		-0-

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831 PERF. 6282 - 6290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7520 - 7528			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001 PERF. 2215 - 2348			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7301 - 7312			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791 PERF. 7704 - 7708			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999 PERF. 7669 - 7683			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526 PERF. 7075 - 7254			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANNETT, SW (NOD 2)		30159 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LASES COMPANY, INC.		487440										
WHITE, J. T.		WELL #:	1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)		30403 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
BADGER ENERGY, INC.		042410										
MITCHELL, GEORGE		WELL #:		RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993												

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)		30442 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE				
SCHMIDT, WAYNE W.		754167										
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:	2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HUDSON, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
HENDERSON		789662										
		WELL #:	5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196 - 11208		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	775	-0-	-186	-0-	14 100	9 1	661 3	Y	91	335 1	114
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9 69	1 9	699 3	Y	63		177
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	9 55	1 9	721 3	Y	50	185 1	42
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	9 66	1 9	873 3	Y	60		102
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	8 58	1 9	802 3	Y	53		155
10	0	873	-0-	873	873	3 28	1 9	842 3	Y	25		180

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11208				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680 - 10700	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874												
HENDERSON		WELL #:		7		RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

HENDERSON				WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				1

FIG ACRES (YEGUA)				30815	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST		RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.14895 - 15330				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822	464	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.				638695												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13		RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) PAPCO, INC. BROUSSARD TRUST			30822 696 638695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			3 U	RRCID -> 033238	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 7921	- 7946				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BROUSSARD TRUST			WELL #:	10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941	- 7948			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN, ANNA MAE GU			30822 885 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			1	RRCID -> 274662	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 14510	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. FROST, J. M. UNIT			30822 890 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924	- 11927				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FISHERS REEF (FB C 9800) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 1-4A UNIT			31028 048 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190	- 10228				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	

FISHERS REEF (FRIO B 9800) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT NO. 46			31028 112 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
WELL #:			1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866	- 9791				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 1-4B		WELL #: 67 F		RRCID -> 119788		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 9-12B		WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 1-4B		WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FR TRACT 46		WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375
 FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF, N. (9300)										31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9297 - 9338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

FLAGPOND (FRIO LOWER)										31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC										844133									
FLAG POND										WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.	10051 - 10059
05	9300	X	7604	-0-	-1696	-0-	7492	3	112	9	N	102				450			
06	7920	X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	25				475			
07	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	8				483			
08	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7315	3	26	9	N	24				507			
09	0		7199	-0-	7199	-0-	7199	3	107	9	N	97	362	1		242			
10	0		7248	-0-	7248	-0-	14447	7069	3	179	9	N	163			405			

FLAG POND										WELL #:		2		RRCID ->		271077		COMPL. DATE		05/03/2012		TOTAL DEPTH		10936		PERF.		10738 - 10804	
05	4340	X	3124	-0-	-1216	-0-	3065	3	59	9	N	54				212													
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	210	360	1		62													
07	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	N	60				122													
08	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	3547	3	55	9	N	50				172													
09	0		4602	-0-	4602	-0-	4549	3	53	9	N	48				220													
10	0		3516	-0-	3516	-0-	8118	3442	3	74	9	N	67			287													

FLAG POND										WELL #:		4		RRCID ->		287863		COMPL. DATE		08/22/2018		TOTAL DEPTH		11100		PERF.		10832 - 10922	
05	13888	X	11308	-0-	-2580	-0-	11242	3	66	9	N	60	182	1		207													
06	13440	X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3			N	-0-	153	1		54													
07	14694	X	9532	-0-	-5162	-0-	9449	3	83	9	N	75				129													
08	14694	X	6776	-0-	-7918	-0-	6731	3	45	9	N	41				170													
09	0		2633	-0-	2633	-0-	2592	3	41	9	N	37				207													
10	0		9022	-0-	9022	-0-	11655	8930	3	92	9	N	84			291													

FLAG POND										WELL #:		5		RRCID ->		288918		COMPL. DATE		09/18/2019		TOTAL DEPTH		11083		PERF.		10219 - 10421	
05	9889	X	6751	-0-	-3138	-0-	6648	3	103	9	N	94				306													
06	9750	X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3			N	-0-	183	1		123													
07	10075	X	6149	-0-	-3926	-0-	6131	3	18	9	N	16				139													
08	10075	X	6166	-0-	-3909	-0-	6086	3	80	9	N	73				212													
09	0		4992	-0-	4992	-0-	4992	3	52	9	N	47				259													
10	0		4649	-0-	4649	-0-	9641	4614	3	35	9	N	32			291													

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)										31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734									
GOLDEN										WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			

FORT TRINIDAD (DEXTER)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													
KETCHUM													
32156 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON													
923444													
WELL #: 1 RRCID -> 284388 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	1 1	25 2		N	-0-	17 7		123
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			123
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			123
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			123
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)													
BURK ROYALTY CO., LTD.													
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT													
32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
108799													
WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.													
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT													
253162													
WELL #: 1H RRCID -> 278186 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8 8		131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		131

SEM OPERATING COMPANY LLC													
EASTHAM STATE PRISON FARM 7													
766370													
WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													
PARTEN OPERATING INC.													
LITTLE, T. A.GAS UNIT													
32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
642718													
WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	522 1	2447 2		N	115			190
06	3030 X	2540	-0-	-490	-0-	127 9	1901 2		N	150	176 1		164
07	3069 X	1492	-0-	-1577	-0-	474 1	1003 2		N	108	175 1		97
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	165 9	1576 2		N	110			207
09	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	370 1	1597 2		N	108	178 1		137
10	0	1522	-0-	1522	1522	119 9	1153 2		N	110	178 1		69
						248 1							
						121 9							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718																	
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10498	- 10504		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	422 1	6460 2	N	130			220					
06	6900 X	5148	-0-	-1752	-0-	143 9											
07	7130 X	4403	-0-	-2727	-0-	328 1	4729 2	N	83	178	1	125					
08	7130 X	5736	-0-	-1394	-0-	91 9											
09	6810 X	6548	-0-	-262	-0-	233 1	4170 2	N	-0-			125					
10	0	5103	-0-	5103	5103	350 1	5211 2	N	159	179	1	105					
						175 9											
						438 1	6009 2	N	92			197					
						101 9											
						321 1	4663 2	N	108	182	1	123					
						119 9											

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778										COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BROMBERG, ET AL WELL #: 1										RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			216					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			216					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216					

SANDEL OPERATING COMPANY 747534																	
ACKLEY, DAN WELL #: 1										RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1										RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450
05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3697 2	64 9	N	58			178					
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452 2	59 9	N	54			232					
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3596 2	48 9	N	44	1	8	275					
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3495 2	149 9	N	135	283	1	127					
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3387 2	57 9	N	52			179					
10	0	3490	-0-	3490	3490	3432 2	58 9	N	53			232					

DAN ACKLEY B WELL #: 2										RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2734 2	76 9	N	69	158	1	1 8	122				
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760 2	55 9	N	50			172					
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2801 2	56 9	N	51	1	8	222					
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2706 2	188 9	N	171	236	1	157					
09	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2531 2	53 9	N	48			205					
10	0	2596	-0-	2596	2596	2545 2	51 9	N	46	174	1	77					

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC ALLIANCE TRUST CO. -A-																	
32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 100365																	
WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORREST, W. M., JR. -B-																	
WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ENERQUEST OPERATING L.L.C. FORREST, W. M., JR. A/C #1																	
252058 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882																	
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	322	1	1922	2	N	11					172
							12	9									
06		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21					193
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					193
08		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	210	1	1999	2	N	5	168	1			30
							6	9									
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	239	1	2412	2	N	18					48
							20	9									
10		0	1719	-0-	1719	1719	1702	2	17	9	N	15					63

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) BUFFALO XXII OPERATING, LLC CANNON																	
32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON 100330																	
WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					107
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					107
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					107

SANTA ELENA GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	556	1	56	3	N	13					95
							14	9									
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	548	1	16	3	N	-0-					95
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	873	1	55	3	N	15					110
							17	9									
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	800	1	50	3	N	-0-					110
09		570 N	179	-0-	-391	-0-	179	3			N	-0-					110
*10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	2					112

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON		
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330										
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1547 39	1 9	79 3	N	35		230
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1417 19	1 9	162 3	N	17		247
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	947 24	1 9	912 3	N	22	181 1	88
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	941 23	1 9	856 3	N	21		109
09	3000 N	13510	-0-	10510	10510	7053 314	1 9	6457 3	N	-0-		109
*10	3100 N	9360	-0-	6260	16770	5421 228	1 9	3930 3	N	8		117

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	462 39	1 9	424 3	N	35		238
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	496 40	1 9	112 3	N	36	176 1	98
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	367 46	1 9	1620 3	N	42		140
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	405 237	1 9	1502 3	N	215	187 1	168
09	3000 N	35905	-0-	32905	32905	17433 314	1 9	18158 3	N	285		453
10	0	28327	-0-	28327	61232	14649 228	1 9	13450 3	N	207	394 1	266

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 11 F		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10598 - 10638	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 71 U		RRCID -> 032367		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10590 - 0		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-		28
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-		28
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			Y	-0-		28
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		28
09	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2			Y	-0-		28
10	DLQ G-10	11	-0-	11	89	11 2			Y	-0-		28

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2	Y	-0-		28	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	Y	-0-		28	
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		28	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		28	
09	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2	Y	-0-		28	
10	DLQ G-10	123	-0-	123	328	123	2	Y	-0-		28	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A												
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	Y	-0-		21	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	Y	10	
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	Y	-0-		31	
08	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2	Y	-0-		31	
09	DLQ G-10	286	-0-	286	286	286	2	Y	-0-		31	
10	DLQ G-10	220	-0-	220	506	219	2	1	9	Y	1	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46	2	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	30	-0-	30	76	30	2	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	60	-0-	60	136	60	2	Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	136			Y	-0-		-0-	

 FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365
 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

 YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			160

 WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 278446		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					132
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422								
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					67
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					67
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022																

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	121	3	92	9	N	84				140
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	60	3	84	9	N	76	153	1		63
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				63
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	194	3	152	9	N	138	158	1		43
*09	150	N	110	-0-	-40	-0-	14	3	96	9	N	87				130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				180

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396								
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022																

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038								
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	155	3	125	9	N	114				325
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	3	45	9	N	41	191	1		175
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	179	3	75	9	N	68				243
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	135	3	85	9	N	77	130	1		190
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	28				218
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				273

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
POSTEL		WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226								
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-				207
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23				230
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	169	1		74
08	434	N	206	-0-	-228	-0-	150	2	56	9	N	51				125
09	0		292	-0-	292	-0-	213	2	79	9	N	72				197
10	0		260	-0-	260	-0-	552	2	79	9	N	72	11	1		258

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012										TOTAL DEPTH	11640	PERF.10877	- 11635		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012										TOTAL DEPTH	11510	PERF.10671	- 11090		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH	10150	PERF.11210	- 14185		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013										TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158	- 11250		
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	584	2	253	9	N	230	180	1	200
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	2	233	9	N	212	182	1	230
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	554	2	279	9	N	254	361	1	123
08	837	N	458	-0-	-379	-0-	283	2	175	9	N	159			282
09	0		619	-0-	619	619	384	2	235	9	N	214	354	1	142
10	0		335	-0-	335	954	103	2	232	9	N	211	181	1	172

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013										TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197	- 11898		
05	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	647	2	528	9	N	480	366	1	177
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	2	381	9	N	346	178	1	345
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	688	2	752	9	N	684	703	1	326
08	1178	N	478	-0-	-700	-0-	321	2	157	9	N	143	176	1	293
09	0		288	-0-	288	288	224	2	64	9	N	58	186	1	165
10	0		856	-0-	856	1144	116	2	740	9	N	673	543	1	295

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014										TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772	- 11499		
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1363	2	678	9	N	616	709	1	172
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	474	2	451	9	N	410	177	1	405
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	1366	2	658	9	N	598	718	1	285
08	2418	X	1481	-0-	-937	-0-	855	2	626	9	N	569	553	1	301
09	0		1208	-0-	1208	1208	732	2	476	9	N	433	541	1	193
10	0		1938	-0-	1938	3146	1195	2	743	9	N	675	570	1	298

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014										TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648	- 11490		
05	930	N	241	-0-	-689	-0-	183	2	58	9	N	53			265
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	2	55	9	N	50	182	1	133
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	435	2	61	9	N	55			188
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	237	2	94	9	N	85	171	1	102
09	0		164	-0-	164	164	94	2	70	9	N	64			166
10	0		274	-0-	274	438	213	2	61	9	N	55	5	1	216

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	130	2	21	9	N	19				237
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6				243
07	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-				243
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10				253
09	0	169	-0-	169	169	110	2	59	9	N	54	182	1		125
10	0	185	-0-	185	354	124	2	61	9	N	55	3	1		177

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802

05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	337	2	31	9	N	28				230
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8				238
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	N	22				260
08	0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-	174	1		86
*09	420 N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	N	3				89
10	0	60	-0-	60	60	41	2	19	9	N	17	1	1		105

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	320	2	274	9	N	249	349	1		193
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	369	2	228	9	N	207				400
07	868 N	437	-0-	-431	-0-	140	2	297	9	N	270	542	1		128
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	827	2	398	9	N	362	365	1		125
09	0	729	-0-	729	729	376	2	353	9	N	321	186	1		260
10	0	431	-0-	431	1160	176	2	255	9	N	232	181	1		311

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

05	1922 X	771	-0-	-1151	-0-	563	2	208	9	N	189	338	1		183
06	1860 X	938	-0-	-922	-0-	734	2	204	9	N	185	161	1		207
07	1922 X	983	-0-	-939	-0-	797	2	186	9	N	169	176	1		200
08	1023 X	916	-0-	-107	-0-	689	2	227	9	N	206	176	1		230
09	0	350	-0-	350	350	188	2	162	9	N	147	181	1		196
10	0	605	-0-	605	955	342	2	263	9	N	239	185	1		250

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				147
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	5	5		142
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	2	31	9	N	28				170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				170
10	0	77	-0-	77	81	7	2	70	9	N	64				234

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	922	2	75	9	N	68			178
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	626	2	81	9	N	74			252
07	1054 N	678	-0-	-376	-0-	623	2	55	9	N	50	169	1	133
08	992 N	605	-0-	-387	-0-	553	2	52	9	N	47			180
09	0	643	-0-	643	-0-	588	2	55	9	N	50			230
10	0	642	-0-	642	1285	566	2	76	9	N	69	193	1	106

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	63	2	58	9	N	53			205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1	38
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	N	22			60
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	2	2	17	9	N	15			75
09	0	65	-0-	65	-0-	65	8	57	9	N	52			127
10	0	67	-0-	67	132	33	2	34	9	N	31	1	1	157

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			73
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			73
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	177	2	6	9	N	5			78
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	116	2	8	9	N	7			85
09	0	146	-0-	146	-0-	146	129	17	9	N	15			100
10	0	7	-0-	7	153	7	2			N	-0-			100

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			65
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			65
09	0	8	-0-	8	-0-	8	2	8		N	-0-			65
10	0	-0-	-0-	-0-	8	8				N	-0-			65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
05	713 N	372	-0-	-341	-0-	181	2	191	9	N	174	195	1	192
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	141	2	171	9	N	155			347
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	332	2	165	9	N	150	367	1	130
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	185	2	147	9	N	134	182	1	82
09	0	354	-0-	354	-0-	212	2	142	9	N	129			211
10	0	295	-0-	295	649	140	2	155	9	N	141	181	1	171

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	727	2	78	9	N	71			183
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	587	2	83	9	N	75			258
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	699	2	68	9	N	62	185	1	135
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	668	2	77	9	N	70			205
09	0	630	-0-	630	-0-	630	552	78	9	N	71	177	1	99
10	0	531	-0-	531	1161	421	2	110	9	N	100	20	1	179

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			110
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			110
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			110
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-			110
09	0	117	-0-	117	-0-	117	2			N	-0-			110
10	0	39	-0-	39	156	30	2	9	9	N	8			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015													TOTAL DEPTH	12654	PERF.10727 - 12279	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	607	2	55	9	N	50	185	1		53	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	305	2	46	9	N	42				95	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	798	2	26	9	N	24				119	
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	907	2	45	9	N	41				160	
09	0	781	-0-	781	781	738	2	43	9	N	39				199	
10	0	981	-0-	981	1762	913	2	68	9	N	62	31	1		230	

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015													TOTAL DEPTH	12700	PERF.10877 - 12339	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	624	2	66	9	N	60				178	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29				207	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	179	1		45	
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	258	2	18	9	N	16				61	
09	0	377	-0-	377	377	345	2	32	9	N	29				90	
10	0	156	-0-	156	533	150	2	6	9	N	5	3	1		92	

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015													TOTAL DEPTH	12605	PERF.10595 - 12197	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	459	2	132	9	N	120				148	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82				230	
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	568	2	80	9	N	73	188	1		115	
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	530	2	86	9	N	78				193	
09	0	587	-0-	587	587	502	2	85	9	N	77	179	1		91	
10	0	397	-0-	397	984	333	2	64	9	N	58	12	1		137	

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015													TOTAL DEPTH	11265	PERF. 9350 - 11094	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	582	2	85	9	N	77				262	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1		153	
07	589 N	155	-0-	-434	-0-	138	2	17	9	N	15				168	
08	682 N	127	-0-	-555	-0-	124	2	3	9	N	3				171	
09	0	32	-0-	32	32	31	2	1	9	N	1				172	
10	0	46	-0-	46	78	42	2	4	9	N	4	4	1		172	

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015													TOTAL DEPTH	11455	PERF. 9333 - 11200	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				140	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				171	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				203	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	181	1		61	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				100	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				128	

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016													TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9186 - 10990	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	13				95	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28				123	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1		73	
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	906	2	161	9	N	146				219	
09	0	193	-0-	193	193	164	2	29	9	N	26				245	
10	0	176	-0-	176	369	135	2	41	9	N	37	169	1		113	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016													TOTAL DEPTH	11110	PERF. 9194 - 10999	
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	645	2	85	9	N	77				167	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66				233	
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1		167	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	9	N	262	179	1		250	
09	0	520	-0-	520	520	421	2	99	9	N	90	188	1		152	
10	0	703	-0-	703	1223	530	2	173	9	N	157	184	1		125	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	160	2	100	9	N	91			258
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07		248 N	203	-0-	-45	-0-	147	2	56	9	N	51			183
08		248 N	92	-0-	-156	-0-	62	2	30	9	N	27			210
09		0	89	-0-	89	89	87	2	2	9	N	2			212
10		0	52	-0-	52	141	23	2	29	9	N	26			238

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	303	2	217	9	N	197	182	1	173
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1	180
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1	193
08		527 N	143	-0-	-384	-0-	111	2	32	9	N	29			222
09		0	142	-0-	142	142	128	2	14	9	N	13			235
10		0	391	-0-	391	533	79	2	312	9	N	284	372	1	147

CONTRAST ENERGY, LLC 173799															
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			126
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8	142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			145
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148

ETX ENERGY, LLC 255141															
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				19

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7				317
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	30	1		294
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				294
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				294
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				294

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																
05	14B2 EXT	161	-0-	161	1135	37	1	124	9	N	113	109	1	2	8	7
06	14B2 EXT	36	-0-	36	1171	36	1			N	-0-					7
07	14B2 EXT	136	-0-	136	1307	12	1	124	9	N	113					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1307					N	NO RPT					120

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
DAN ACKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444										
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284586	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330										
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1		N	-0-			85

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID ->	279388	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.//		100330										
SAVELL				WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112 - 11683	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365										
JEANETTE				WELL #:	101	RRCID ->	291710	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9137 - 10068	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

JEANETTE				WELL #:	102	RRCID ->	291848	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9306 - 10231	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			215
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63 1		152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021														

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	279695	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9398 - 10352	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			158

WAKEFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	292441	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	9587 - 9662	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022														

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9761 - 11603	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	276860	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10044 - 11802	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022											

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022									

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		99 N	99	-0-	-0-	76 2	23 9	N	21		73
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-		73
08		62 N	5	-0-	-57	5 2		N	-0-		73
09		0	13	-0-	13	3 2	10 9	N	9		82
10		0	2	-0-	2	2 2		N	-0-		82

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC		255141		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
LITTLE		WELL #: 1									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103		RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	-	11671	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	-	11510	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	10324	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	-	10410	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731	-	9827	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	- 11376		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	- 11944		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	- 11563		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	- 11555		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	- 9985		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	- 11688		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	- 11390		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188 - 11782
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 9754
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4		RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		2		RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1		RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801		RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
 HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ORO RESOURCES, LLC 626507
 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
STARNES				WELL #: 1	RRCID -> 274574	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KNIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 278095	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852	- 11145	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	127
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270411	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 280217	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	-	11160
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	11542
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	-	11302
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819 - 11531	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584 - 10850	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307 - 11600	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322 - 10991	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	-	10931	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	-	11533	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	-	10936	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680 - 12406	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620 - 10837	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210 - 12350	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710 - 11387	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288 - 11397	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID													
		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT													
		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157	525	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330									
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										//CONT.// 32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON	
BUFFALO XXII OPERATING, LLC										//CONT.// 100330							
FLORENCE										WELL #: 1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 276852		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

CHAMBLESS										WELL #: 1		RRCID -> 279417		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAVELL										WELL #: 1		RRCID -> 280272		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON										108799 WELL #: 1		RRCID -> 259652		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 270479		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157	525	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9921 - 11657	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRASELL		WELL #:		1	RRCID ->	272045	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272046	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREENE		WELL #:		1	RRCID ->	273865	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9648 - 11490	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MANNING		WELL #:		1	RRCID ->	274570	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIVIENNE		WELL #:		1	RRCID ->	274730	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF. 9865 - 11603	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	276907	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10044 - 11802	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022														

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022																	

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BARR		WELL #:		2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154 - 11277
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	274544	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	274756	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276819	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHAMBLESS		WELL #:		1	RRCID ->	279393	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163 - 11856
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.// 100330													
SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280219		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 279932		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731							
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022															

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 259649		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 270347		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271460		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 272012		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272017		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022												

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC 255141										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141											
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507													
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902													

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892													
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A													

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022													

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444													
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097													

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365													
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730													

05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	N	11		73
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17		90
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-		90
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17		107
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18		125
10	0	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	N	1		126

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED			CAPACITY							CNTY: MADISON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA				WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598	-	10614
05	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	4358	2	52	9	N	47	184	1		89
06	4020 X	3635	-0-	-385	-0-	3583	2	52	9	N	47				136
07	4495 X	2431	-0-	-2064	-0-	2402	2	29	9	N	26				162
08	4495 X	3556	-0-	-939	-0-	3498	2	58	9	N	53	1	8		214
09	4350 X	3552	-0-	-798	-0-	3522	2	30	9	N	27	189	1		52
10	0	2767	-0-	2767	-0-	2767	2	41	9	N	37				89

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365											
BRUTON 7 UNIT				WELL #:	7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752	-	10959
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				32176 400	ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ETX ENERGY, LLC 255141
 GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 THOMPSON, J. O. WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
 HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	410			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	410			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	232	1	1763	2	N	20	223
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	160	1	1764	2	N	52	182 1 93
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	200	1	1695	2	N	75	168
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1931	2	N	29	197
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1837	2	N	53	250
10	0	1850	-0-	1850	1850	182	1	1635	2	N	30	280

FARMERS OIL COMPANY												
WELL #: 3 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FARMERS OIL COMPANY												
WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	N	79	154
						87	9					
06	2280 N	2171	-0-	-109	-0-	134	1	1981	2	N	51	205
						56	9					
07	2449 N	1367	-0-	-1082	-0-	68	1	1293	2	N	5	210
						6	9					
08	2604 N	1790	-0-	-814	-0-	104	1	1665	2	N	19	52
						21	9					
09	2160 N	2137	-0-	-23	-0-	136	1	2001	2	N	-0-	52
10	0	1822	-0-	1822	1822	105	1	1638	2	N	72	124
						79	9					

FARMERS OIL COMPANY												
WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	87	1	1387	2	N	53	249
						58	9					
06	1650 N	1268	-0-	-382	-0-	85	1	1139	2	N	40	289
						44	9					
07	1581 N	833	-0-	-748	-0-	43	1	771	2	N	17	306
						19	9					
08	1519 N	970	-0-	-549	-0-	57	1	887	2	N	24	162
						26	9					
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	34	196
						37	9					
10	0	883	-0-	883	883	54	1	806	2	N	21	217
						23	9					

IVEY-RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-	38
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-	38
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	259	1	2397	2	N	35	73
						39	9					
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	282	1	2637	2	N	14	87
						15	9					
10	0	2851	-0-	2851	2851	284	1	2558	2	N	8	95
						9	9					

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3												
WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	170	1	1291	2	N	-0-	174
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109	1	1198	2	N	-0-	174
07	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	155	1	1312	2	N	6	180
						7	9					
08	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	120	1	1110	2	N	14	194
						15	9					
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	140	1	1314	2	N	5	199
						6	9					
10	0	1478	-0-	1478	1478	146	1	1318	2	N	13	212
						14	9					

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	873	1	6624	2	N	38		135
						42	9						
06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6710	2	N	87		222
						96	9						
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	793	1	6716	2	N	-0-		222
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	809	1	7493	2	N	31	187 1	66
						34	9						
09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	752	1	7045	2	N	29		95
						32	9						
10	0	8289	-0-	8289	8289	799	1	7201	2	N	263		358
						289	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	221	1	2887	2	N	65		98
						72	9						
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	305	1	2455	2	N	14		112
						15	9						
07	3069 X	1768	-0-	-1301	-0-	109	1	1659	2	N	-0-		112
08	3193 X	2309	-0-	-884	-0-	173	1	2125	2	N	10		122
						11	9						
09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	186	1	2167	2	N	50		172
						55	9						
10	0	2166	-0-	2166	2166	159	1	1943	2	N	58		230
						64	9						

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 313121
 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-		-0-
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
*10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINSOTT UNIT 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 076906
 WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2021

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 076906
 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)		32346 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
RAYNOR		WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794					
05	14B2 EXT	184	-0-	184	2217	184	3			N	-0-				272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2217					N	-0-				272
07	14B2 EXT	332	-0-	332	2549	279	3	53	9	N	48				320
*08	306	30	-0-	-276	2273	30	3			N	-0-	152	1		168
*09	2561 R	288	-0-	-2273	-0-	255	3	33	9	N	30				198
*10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	N	10				208

RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348					
05	0 W	28367	-0-	28367	1261722	28235	3	132	9	N	120	181	1		157
06	0 W	22365	-0-	22365	1284087	22267	3	98	9	N	89	180	1		66
07	0 W	13517	-0-	13517	1297604	13407	3	110	9	N	100				166
08	97530	24529	-0-	-73001	1224603	24411	3	118	9	N	107	181	1		92
09	0	25788	-0-	25788	1250391	25670	3	118	9	N	107				199
10	0	25629	-0-	25629	1276020	25434	3	195	9	N	177	179	1		197

FOUR CORNERS (HELMUTH A)		32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
DAVIS, CLEVELAND ET AL		WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674		PERF. 3970 - 3990					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'LEARY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13136 - 13420					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

FOUR CORNERS (13000)		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		076906													
RAYNOR		WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12688 - 12720					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.//		076906									
DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12498	- 12588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		9052 X	688	-0-	-8364	-0-	686 3	2 9	N	2			296
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4278 3	28 9	N	25			321
07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3287 3	26 9	N	24	171 1		174
*08		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4633 3	25 9	N	23			197
*09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2709 3	55 9	N	50			247
*10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3272 3	15 9	N	14			261

WINSKOTT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	14722	PERF.12885	- 12910	
05		0 W	55184	-0-	55184	742233	54987 3	197 9	N	179			438
06		816027 X	73794	-0-	-742233	-0-	73319 3	475 9	N	432	559 1		311
07		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	37869 3	187 9	N	170	193 1		288
*08		90520 X	13438	-0-	-77082	-0-	13352 3	86 9	N	78	193 1		173
09		90990 X	22465	-0-	-68525	-0-	22371 3	94 9	N	85			258
10		94023 X	36451	-0-	-57572	-0-	36299 3	152 9	N	138	190 1		206

FRANKS (ALIBEL)		32688 052		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC		404106											
CAMP WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	11970	PERF. 5686	- 5726	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)		32688 416		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10330	- 10336	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE)		32688 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 U	RRCID ->	197494	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908	- 10977	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10862	- 10868	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)																	
HILCORP ENERGY COMPANY											32688 676	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
GHINAUDO, M., ET AL											386310						
WELL #: 3											RRCID -> 217935	COMPL. DATE 05/07/2014	TOTAL DEPTH 11497	PERF.10878 - 10986			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						164
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	206		321	1			49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36						85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47		82	1			50

FRANKS (SCHENCK UPPER)																	
HILCORP ENERGY COMPANY											32688 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON			
FEDERAL DELANGE GAS UNIT											386310						
WELL #: 2											RRCID -> 274735	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11285 - 11332			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)																	
HILCORP ENERGY COMPANY											32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1											386310						
WELL #: 2											RRCID -> 082755	COMPL. DATE 05/08/1979	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11172 - 11264			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT																	
WELL #: 3											RRCID -> 174007	COMPL. DATE 10/01/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11083 - 11407			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU																	
WELL #: 4 L											RRCID -> 194695	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908 - 11910			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						29

FRANKS, C. E. GAS UNIT																	
WELL #: 6 L											RRCID -> 196627	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 12622	PERF.12082 - 12502			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	68 1		40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	20 1		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32 1		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	63 1		22
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	15 1		11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			17

FRANKS (8900 SAND)				32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GORDON				WELL #:	5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937 - 8949
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 1		5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 1		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRELSEBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442									
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9287 - 9295
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		WELL #:		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10412 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16		
PLUGGED AND ABANDONED													12/05/2017

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361		WELL #:		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7030 - 7050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

KST KATY		WELL #:		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952				PERF. 6857 - 6922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310				PERF. 6764 - 6825	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FEENEY		WELL #:		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524				PERF. 7034 - 7040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ROESNER, EARL H.		WELL #:		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510				PERF. 6936 - 6947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361									
KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6937 - 6989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	7090 - 7174	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	7551 - 7735	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF.	7038 - 7102	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6899 - 6907	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6860 - 6930	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7458 - 7508	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148				
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY IMPARATO				33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND						
				WELL #: 1	RRCID -> 201259	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13476	- 13734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				Y	5			140
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				Y	-0-			140
07	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	2			142
08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-			142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			144
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			144

MCMILLIAN				WELL #: 1	RRCID -> 211387	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 15799	PERF.14300	- 14704				
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			102
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	1			103
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			103
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-			103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			107
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			107

MCMILLIAN				WELL #: 2	RRCID -> 211909	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 14061	PERF.13900	- 13940				
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			6
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

FOSTER FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 14281	PERF.13914	- 13924				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

MCMILLIAN				WELL #: 4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 15778	PERF.14130	- 14560				
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-				Y	-0-			69
06	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-				Y	-0-			69
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				Y	-0-			69
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-				Y	-0-			69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

IMPARATO				WELL #: 3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 13842	PERF.13078	- 14230				
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			58
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59

MCMILLIAN				WELL #: 5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL DEPTH 14058	PERF.12820	- 13739				
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			159
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-				N	2			161
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			161
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			161
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//	33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
IMPARATO		WELL #:	5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 14075	PERF.14334 - 14344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FOSTER FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 215692	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13431 - 13675	
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	Y	10	112
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-	Y	-0-	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	114
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	114

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:	1	RRCID -> 216635	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 15801	PERF.13803 - 18546	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	2	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83

GLESS		WELL #:	1	RRCID -> 224103	COMPL. DATE 03/27/2006	TOTAL DEPTH 15669	PERF.13905 - 13925	
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	N	5	25
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	N	-0-	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

HARRISON		WELL #:	1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 16503	PERF.14210 - 14287	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	N	-0-	170
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	N	2	172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	172
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	173

MCMILLIAN		WELL #:	3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 15801	PERF.14110 - 16315	
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	Y	-0-	29
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	Y	-0-	29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.15631 -	15654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	60	57	1		5
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-				5
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	23				28
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				28
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	214656	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.16000 -	16170			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 -	13589			
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				2
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-				2
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				2
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				2
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 -	18474			
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	60	57	1		8
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				8
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				8
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				8
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 -	17854			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 -	19125			
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-				125
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-				125
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	43				168
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				168
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				168

GALVESTON 307-L (7000 SAND)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 SW/4												
			33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
			072712									
			WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 NW/4												
			33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
			072712									
			WELL #: 1		RRCID -> 255489		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7877 - 7884	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)												
BLACK POOL ENERGY, LP												
S.T. 307-L N/2 SW/4												
			33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
			072712									
			WELL #: 2		RRCID -> 255492		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7919 - 7932	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	343

GARDEN VILLAS (YEGUA)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
GARDEN VILLAS													
			34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
			048169										
			WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744		
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	94	1	2037	2	N	84	259
							92	9					
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1538	2	N	187	269
							206	9					
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	242	1	1380	2	N	137	230
							151	9					
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	181	1	1128	2	N	98	147
							108	9					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

GARWOOD (MIOCENE 1300)													
KALLINA, CARLTON J.													
KALLINA, C. J.													
			34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO			
			450347										
			WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308		
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)
KALLINA, CARLTON J.
KALLINA, C. J.

34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
450347
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 1		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)
TMR EXPLORATION, INC.
RAU, CHARLES

34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
834097
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

05	992 N	942	-0-	-50	-0-	88 1	854 2	N	-0-			9
06	1260 N	599	-0-	-661	-0-	62 1	537 2	N	-0-			9
07	1023 N	895	-0-	-128	-0-	82 1	813 2	N	-0-			9
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	79 1	788 2	N	-0-			9
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65 1	622 2	N	37			46
						41 9						
10	0	773	-0-	773	773	64 1	667 2	N	38			84
						42 9						

GARWOOD (WILCOX 8600)
FINLEY RESOURCES, INC.
COCHRAN, JOE

34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
268602
WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)
B D PRODUCTION CO., INC.
DOWELL, M. E.

34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
040190
WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)
GARRISON LTD.
STAFF

34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
295861
WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819										
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185				

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621										
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738				

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100				

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
ZAZA ENERGY, LLC		950545										
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078				

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
MACHANN WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	3286 #	1055	-0-	-2231	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8	39
06	3180 #	1133	-0-	-2047	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	8	39
07	2759 #	594	-0-	-2165	-0-	591	2	3	9	N	3	3	8	39
08	2108 #	255	-0-	-1853	-0-	243	2	12	9	N	11	11	8	39
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	4	4	8	39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

E2 OPERATING LLC 238475														
RIVERSIDE CAMPUS WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRONROC ENERGY 426612														
SWEDISH CHEF WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040														
05	76421 R	76421	-0-	-0-	-0-	65498	2	10923	9	Y	9930	10738	1	438
06	97050 #	36340	-0-	-60710	-0-	31634	2	4706	9	Y	4278	3631	1	1085
07	100285 #	49875	-0-	-50410	-0-	15	1	43793	2	Y	5515	6439	1	161
						6067	9							
08	100285 #	43316	-0-	-56969	-0-	527	1	36941	2	Y	5316	5290	1	187
						5848	9							
09	87780 #	51322	-0-	-36458	-0-	510	1	42158	2	Y	7867	7875	1	179
						8654	9							
10	0	40826	-0-	40826	40826	493	1	34351	2	Y	5438	4745	1	872
						5982	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
05	310 #	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-			19
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-			19
07	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-			19
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			19
09	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			19
10	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-			19

HENSEL - O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291716 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 14805 PERF.11147 - 14805														
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			31
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4			35
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	N	1			36
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			36
09	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			36
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)
SOUTHWEST RESOURCES, INC.
MR. BOB

34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
806471
WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (BUDA)
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC
HOWARD

34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
014471
WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HOWARD

WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

APACHE CORPORATION
PATTERSON-CLARK UNIT

027200
WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					52
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					52
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					52
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
09	0	155	-0-	155	-0-	155	2			N	-0-					52
10	0	143	-0-	143	-0-	298	143	2		N	-0-					52

DALBOSCO

WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS E

WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					32
08	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					32
09	0	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-					32
10	0	75	-0-	75	-0-	165	75	2		N	-0-					32

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
LEONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291028	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	10519	-	15625		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	152	-0-	152	152	11	1	141	2	N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					N	-0-				-0-
08		152 R	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	9085	-	11800	
05		589 #	292	-0-	-297	-0-	164	2	1	4	N	115	188	1	125
							127	9							
06		1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
							463	9							
07		589 #	380	-0-	-209	-0-	243	2	1	4	N	124	162	1	126
							136	9							
08		743 R	743	-0-	-0-	-0-	437	2	2	4	N	276	362	1	40
							304	9							
09		570 #	329	-0-	-241	-0-	212	2	1	4	N	105			145
							116	9							
10		0	548	-0-	548	548	296	2	2	4	N	227	188	1	184
							250	9							

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10485	-	15249
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

KOUATLI, AIMAN M.		WELL #:		476360	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900	-	10953
05		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	1			163
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			165
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			167
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			169
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514	-	17024
05		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1950	2	6	9	N	5			33
06		2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	8	100
07		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1	8	163
08		2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	170	1	54
09		2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2149	2	55	9	N	50	1	8	103
10		0	2249	-0-	2249	2249	2144	2	105	9	N	95	181	1	16
													1	8	

HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667	-	12735	
05		1767 #	1450	-0-	-317	-0-	1396	2	54	9	N	49	174	1	49
06		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41			90
07		1612 #	1331	-0-	-281	-0-	1256	2	75	9	N	68			158
08		1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1172	2	45	9	N	41			199
09		1560 #	1236	-0-	-324	-0-	1166	2	70	9	N	64	187	1	76
10		0	1386	-0-	1386	1386	1323	2	63	9	N	57			133

GIDDINGS (BUDA)											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS											
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			128
06		1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			128
07		868 #	495	-0-	-373	-0-	495	2			128
08		837 #	2	-0-	-835	-0-	2	2			128
09		840 #	74	-0-	-766	-0-	74	2			128
10		0	46	-0-	46	46	46	2			128

VERDUN OIL & GAS LLC											
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413											
05		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			118
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			118
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			118
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			118
09		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			118
10		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-				NO RPT	118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC											
CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940											
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					114
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					114
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					114
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					114
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	114
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

GIDDINGS (EAGLEFORD)											
APACHE CORPORATION 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON											
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743											
05		2449 X	2124	-0-	-325	-0-	658	1	1212	2	126
							254	9			
06		2340 X	1963	-0-	-377	-0-	689	1	1059	2	123
							215	9			
07		2511 X	2105	-0-	-406	-0-	767	1	1129	2	120
							209	9			
08		2511 X	2350	-0-	-161	-0-	729	1	1361	2	147
							1	4	259	9	
09		0	1997	-0-	1997	1997	500	1	1212	2	151
							4	4	281	9	
10		0	1794	-0-	1794	3791	647	1	929	2	102
							218	9			

MCCULLOUGH-WINEMAN EF											
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198											
05		3038 X	988	-0-	-2050	-0-	753	2	2	4	15
							233	9			
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	4	85
							647	9			
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	4	68
							524	9			
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	6	1	3005	2	43
							2	4	495	9	
09		0	2870	-0-	2870	2870	33	1	2412	2	49
							425	9			
10		0	3283	-0-	3283	6153	113	1	2661	2	95
							7	4	502	9	

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11462	PERF.11572 - 18383							
05		4588 X	3981	-0-	-607	-0-	878 1	2775 2	Y	288	281 1	156			
06		5340 X	3392	-0-	-1948	-0-	850 1	2349 2	Y	160	213 1	103			
07		5518 X	2964	-0-	-2554	-0-	878 1	1993 2	Y	78	130 1	51			
08		5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	873 1	2250 2	Y	162	113 1	100			
09		0	3560	-0-	3560	3560	1025 1	2283 2	Y	223	192 1	131			
10		0	3298	-0-	3298	6858	986 1	2066 2	Y	216	236 1	111			
RODGERS		WELL #:		3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11581 - 19173							
05		2945 X	2586	-0-	-359	-0-	673 1	1591 2	Y	292	201 1	156			
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	683 1	1407 2	Y	209	232 1	133			
07		2325 X	2206	-0-	-119	-0-	741 1	1243 2	Y	202	208 1	127			
08		2573 X	1912	-0-	-661	-0-	720 1	963 2	Y	208	204 1	131			
09		0	1985	-0-	1985	1985	688 1	1055 2	Y	220	221 1	130			
10		0	1740	-0-	1740	3725	694 1	819 2	Y	206	230 1	106			
GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379 - 19931							
05		3348 X	2738	-0-	-610	-0-	602 1	1743 2	Y	353	342 1	181			
06		2820 X	2644	-0-	-176	-0-	626 1	1665 2	Y	312	307 1	186			
07		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	706 1	1667 2	Y	285	303 1	168			
08		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	726 1	1964 2	Y	267	278 1	157			
09		0	2526	-0-	2526	2526	668 1	1480 2	Y	340	308 1	189			
10		0	2289	-0-	2289	4815	654 1	1325 2	Y	277	334 1	132			
MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388 - 18854							
05		2077 X	1635	-0-	-442	-0-	689 1	679 2	Y	243	241 1	132			
06		1800 X	1718	-0-	-82	-0-	695 1	783 2	Y	218	212 1	138			
07		1860 X	1689	-0-	-171	-0-	751 1	685 2	Y	230	223 1	145			
08		1860 X	1618	-0-	-242	-0-	729 1	594 2	Y	268	245 1	168			
09		0	1443	-0-	1443	1443	672 1	466 2	Y	277	281 1	164			
10		0	1236	-0-	1236	2679	675 1	318 2	Y	221	271 1	114			

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3255 X	2648	-0-	-607	-0-	628 1 1 4	1538 2 481 9	Y	437	551 1	224
06	2910 X	2542	-0-	-368	-0-	653 1 4 4	1503 2 382 9	Y	347	364 1	207
07	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	727 1 3 4	1454 2 367 9	Y	334	344 1	197
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	688 1 2 4	1409 2 395 9	Y	359	345 1	211
09	0	2396	-0-	2396	2396	653 1 2 4	1293 2 448 9	Y	407	392 1	226
10	0	2471	-0-	2471	4867	644 1 3 4	1208 2 616 9	Y	560	519 1	267

EWERT		WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477			
05	3751 X	2046	-0-	-1705	-0-	491 1 5 4	1455 2 95 9	Y	86	126 1	44
06	2790 X	1229	-0-	-1561	-0-	467 1 151 9	611 2 308 2	Y	137	99 1	82
07	2759 X	1066	-0-	-1693	-0-	609 1 149 9	370 2	Y	91	117 1	54
08	2759 X	1045	-0-	-1714	-0-	575 1 100 9	35 9	Y	32	68 1	18
09	0	613	-0-	613	613	578 1	73 9	Y	66	53 1	31
10	0	672	-0-	672	1285	599 1					

EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234			
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	784 1 13 4	2634 2 315 9	Y	286	278 1	147
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	819 1 29 4	2701 2 279 9	Y	254	249 1	152
07	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	875 1 22 4	3140 2 264 9	Y	240	250 1	142
08	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	812 1 18 4	3116 2 304 9	Y	276	255 1	163
09	0	5438	-0-	5438	5438	903 1 31 4	4148 2 356 9	Y	324	307 1	180
10	0	5690	-0-	5690	11128	948 1 56 4	4378 2 308 9	Y	280	326 1	134

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION RAE		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON						
		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	446 1	1046 2	129 9	129 9	N	117	56 1				117
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423 1	1109 2	127 9	127 9	N	115	117 1				115
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456 1	1076 2	128 9	128 9	N	116	176 1				55
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	438 1	1110 2	100 9	100 9	N	91	102 1				44
09	0	1069	-0-	1069	1069	463 1	487 2	119 9	119 9	N	108	47 1				105
10	0	885	-0-	885	1954	493 1	287 2	105 9	105 9	N	95	56 1				144

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966						
*03	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	673 1	1912 2	315 9	315 9	N	286	354 1	1 8			275
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	626 1	1917 2	281 9	281 9	N	255	401 1				129
05	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	540 1	1825 2	290 9	290 9	N	264	131 1				262
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525 1	1743 2	268 9	268 9	N	244	260 1				246
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519 1	1788 2	270 9	270 9	N	245	375 1				116
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	497 1	1833 2	307 9	307 9	N	279	261 1				134
09	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	529 1	1514 2	279 9	279 9	N	254	140 1				248
10	0	2425	-0-	2425	2425	550 1	1537 2	326 9	326 9	N	296	132 1				412

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEWIS 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929						
05	4154 X	3901	-0-	-253	-0-	3778 2	2 4	121 9	121 9	N	110					155
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	7					162
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	399 1	6850 2	224 9	224 9	N	204	179 1				187
08	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	262 1	1986 2	33 9	33 9	N	30					217
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	623 1	4672 2	119 9	119 9	N	108	182 1				143
10	0	4882	-0-	4882	4882	779 1	4088 2	15 9	15 9	N	14	5 8				152

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																		
BROLLIER																		
//CONT.// 34733 610																		
//CONT.// 147699																		
WELL #: 1H RRCID -> 278580													COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	5964	2	1	4	N	62		180					
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3		183					
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3884	2	24	9	N	22		205					
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3762	2	3	9	N	3		208					
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	N	9		217					
10	0	3107	-0-	3107	3107	3106	2	1	9	N	1	181 1	37					

KOVAR 'A'																		
WELL #: 1H RRCID -> 290535													COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10775 - 15480	
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2252	2	174	4	N	456	535 1	158					
06	2280 X	2206	-0-	-74	-0-	1854	2	95	4	N	234	292 1 1 8	99					
07	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2078	2	98	4	N	240	187 1	152					
08	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2100	2	114	4	N	283	189 1	246					
09	2790 X	2287	-0-	-503	-0-	1903	2	103	4	N	255	348 1	153					
10	0	2195	-0-	2195	2195	1817	2	101	4	N	252	183 1	222					

BELL C																		
WELL #: 1H RRCID -> 291056													COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 9760 - 17335	
05	7905 X	6944	-0-	-961	-0-	1129	1	4374	2	N	1265	1260 1	180					
06	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	1124	1	4867	2	N	1214	1253 1 1 8	140					
07	7905 X	6380	-0-	-1525	-0-	1118	1	4173	2	N	955	876 1	219					
08	7099 X	5333	-0-	-1766	-0-	1075	1	3082	2	N	1033	1061 1	191					
09	7380 X	1474	-0-	-5906	-0-	796	2	5	4	N	612	742 1	61					
10	0	2666	-0-	2666	2666	1378	2	10	4	N	1162	1105 1	118					

BROLLIER																		
WELL #: 1AC RRCID -> 291447													COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12776 - 18461	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC																		
DODD																		
WELL #: 1H RRCID -> 264827													COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON		
VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
BOULDEN, F.				WELL #: 1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9940	- 10006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			200
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			200
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			200
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			200
09	0	85	-0-	85	85	85	3			200
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	85					200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
APACHE CORPORATION				027200						
REVELLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 277938	COMPL. DATE 01/26/2015	TOTAL DEPTH 20017	PERF. 9830	- 9855	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BR SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280237	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 13250	PERF.10360	- 10383	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID -> 101171	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 12165	PERF.12022	- 12112	
QUINN, JOHN UNIT				WELL #: 1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102869	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11910	- 11979	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290070	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10712	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
VIDA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096772	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11158	- 11170						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LUTHERHILL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 100216	COMPL. DATE 05/20/1982	TOTAL DEPTH 11626	PERF.11382	- 11556						
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	151 2	3 9	N	3						132
06	210 N	57	-0-	-153	-0-	55 2	2 9	N	2						134
07	248 N	33	-0-	-215	-0-	33 2		N	-0-	116 1					18
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-						18
09	0	146	-0-	146	146	146 2		N	-0-						18
10	0	122	-0-	122	268	122 2		N	-0-						18

FRANCIS				WELL #: 1 L	RRCID -> 110862	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11291	- 11390						
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-						40
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-						40
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-						40
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-						40
09	0	28	-0-	28	28	28 2		N	-0-						40
10	0	18	-0-	18	46	18 2		N	-0-						40

LEEUXUS OIL LLC				WELL #: 3	RRCID -> 097059	COMPL. DATE 11/13/1981	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11440	- 11454						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						88
10	0	16	-0-	16	16	1 1	15 2	N	-0-						88

SANDEL OPERATING COMPANY				WELL #: 5	RRCID -> 095202	COMPL. DATE 08/03/1981	TOTAL DEPTH 12021	PERF.11875	- 11935						
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2215 2	46 9	N	42						212
06	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2162 2	43 9	N	39	3 8					248
07	2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1684 2	24 9	N	22						270
08	2263 N	1568	-0-	-695	-0-	1551 2	17 9	N	15	177 1					108
09	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1628 2	33 9	N	30						138
10	0	1829	-0-	1829	1829	1793 2	36 9	N	33	1 8					170

APPELT UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 097967	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11757	- 11822						
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2014 2	39 9	N	35						199
06	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	1947 2	28 9	N	25						224
07	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1807 2	34 9	N	31	1 8					254
08	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1956 2	35 9	N	32	176 1	1 8				109
09	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	1902 2	25 9	N	23						132
10	0	1970	-0-	1970	1970	1931 2	39 9	N	35						167

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	4050	2	14	9	N	13	207
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	3891	2	15	9	N	14	220
07	4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3967	2	11	9	N	10	230
08	4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3948	2	13	9	N	12	46
09	3960 X	3884	-0-	-76	-0-	3884	2			N	-0-	46
10	0	4000	-0-	4000	4000	3974	2	26	9	N	24	70

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12178 - 12200		
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1548	2	28	9	N	25	82
06	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	1446	2	21	9	N	19	100
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1517	2	25	9	N	23	123
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1462	2	28	9	N	25	147
09	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1176	2	15	9	N	14	160
10	0	1513	-0-	1513	1513	1493	2	20	9	N	18	178

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377		PERF.11868 - 11932		
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	98
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12011 - 12068		
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	N	8	120
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1776	2	50	9	N	45	164
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1825	2	34	9	N	31	195
08	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1816	2	37	9	N	34	52
09	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	1780	2	34	9	N	31	83
10	0	1730	-0-	1730	1730	1693	2	37	9	N	34	117

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11228 - 11304		
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1320	2	13	9	N	12	179
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	N	11	190
07	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	999	2	11	9	N	10	200
08	1147 N	367	-0-	-780	-0-	365	2	2	9	N	2	202
09	1110 N	111	-0-	-999	-0-	109	2	2	9	N	2	203
10	0	40	-0-	40	40	33	2	7	9	N	6	27

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308		
05	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2686	2	58	9	N	53	118
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2592	2	56	9	N	51	168
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53	9	N	48	215
08	2635 N	2323	-0-	-312	-0-	2284	2	39	9	N	35	65
09	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	2434	2	47	9	N	43	108
10	0	2540	-0-	2540	2540	2492	2	48	9	N	44	152

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767		
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	743	2	15	9	N	14	209
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	N	12	44
07	806 N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-	44
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1374	2	23	9	N	21	65
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1921	2	33	9	N	30	95
10	0	1963	-0-	1963	1963	1920	2	43	9	N	39	134

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206								
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372 - 11416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: FAYETTE				
PHILLIPS, VASTINE				WELL #:	1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630 - 11689
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		208
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		208
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		208
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		208
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		208
10	0		122	-0-	122	122	122	2	N	-0-		208

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CNTY: FAYETTE					
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11815 - 11884	
05	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	2076	1	52	9	N	47	142
06	2190	X	2189	-0-	-1	-0-	2139	1	50	9	N	45	187
07	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	874	1	14	9	N	13	35
08	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1622	1	44	9	N	40	75
09	2190	N	1026	-0-	-1164	-0-	993	1	33	9	N	30	105
10	1085	N	453	-0-	-632	-0-	442	1	11	9	N	10	115

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	1			N	-0-	202
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	266	1			N	-0-	202
07	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	1			N	-0-	202
08	527	N	284	-0-	-243	-0-	284	1			N	-0-	202
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-	202
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	1			N	-0-	202

KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
05	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1310	2	13	9	N	12	251
06	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	1209	2	31	9	N	28	279
07	2821	X	1330	-0-	-1491	-0-	1318	2	12	9	N	11	110
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	1720	2	11	9	N	10	120
09	1980	X	1264	-0-	-716	-0-	1251	2	13	9	N	12	132
*10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1455	2	31	9	N	28	160

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
OLDEN-PAULL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003	
05	837	N	489	-0-	-348	-0-	489	2			N	-0-	56
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-	56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	56
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	56
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	2			N	-0-	56
10	0		811	-0-	811	811	811	2			N	-0-	56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
COPESTONE OPERATING, LLC		176882								
HUETTEL-BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
IRONROC ENERGY		426612								
WEIDER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2020	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9974 - 9982
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7	

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169000	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	12819	PERF.10002 - 10026
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4	

TUNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169141	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9962 - 10014
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:			RRCID ->	169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF. 9945 - 9970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017															
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169624	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10068 - 10075				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348 - 11494				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965 - 9973				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
APACHE CORPORATION				027200											
SANTE FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			34773 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
AEON OPERATING, INC.			000834												
NAVASOTA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 154465			COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484												
WOOD "K"			WELL #: 2		RRCID -> 123110			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD "K"			WELL #: 1A		RRCID -> 143179			COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIBER			WELL #: 2		RRCID -> 267297			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKG OPERATING COMPANY			009566												
CHAMPION			WELL #: 1H		RRCID -> 190197			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632				
05		3224 X	2622	-0-	-602	-0-	101	1	2521	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	3049	-0-	-71	-0-	106	1	2943	2	N	-0-			-0-
07		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	134	1	3277	2	N	-0-			-0-
*08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	155	1	3504	2	N	-0-			-0-
*09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	N	-0-			-0-
*10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-			-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC			014357												
THIEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160814			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985				
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
APACHE CORPORATION				027200										
REVEILLE				WELL #: 1	RRCID -> 160430	COMPL. DATE 02/04/1991	TOTAL DEPTH 12129	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 232220	COMPL. DATE 04/23/1983	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10057 - 10201						
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANTA FE "B" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10149	PERF.10009 - 11422					
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILAM HALL UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 292944	COMPL. DATE 07/06/2021	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11186 - 16299					
*01	0	271186	-0-	271186	599607	1006 1 243521 2	24004	23809	1	21	8	397	
						255 4 26404 9							
*02	0	258084	-0-	258084	857691	888 1 232257 2	22605	22437	1	83	8	482	
						73 4 24866 9							
*03	0	196262	-0-	196262	1053953	939 1 175289 2	17942	17846	1	90	8	488	
						298 4 19736 9							
*04	0	229211	-0-	229211	1283164	1763 1 205343 2	19936	19956	1	103	8	365	
						175 4 21930 9							
*05	1507455	X	224291	-0-	-1283164	-0-	1833 1 200914 2	19097	19105	1			357
						537 4 21007 9							
06	330060	X	202567	-0-	-127493	-0-	1765 1 182925 2	16196	15865	1	8	8	688
						61 4 17816 9							
*07	341062	X	189294	-0-	-151768	-0-	1745 1 170998 2	15017	15313	1			392
						32 4 16519 9							
*08	341062	X	167525	-0-	-173537	-0-	4121 1 148787 2	13252	12824	1			820
						40 4 14577 9							
09	330060	X	179787	-0-	-150273	-0-	9038 1 155175 2	14104	14037	1			887
						60 4 15514 9							
10	0	165653	-0-	165653	165653	9129 1 142924 2	12297	12833	1			351	
						73 4 13527 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
STEPHEN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	293182	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10596	PERF.11054 - 13207	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*11	0	815	-0-	815	24972	725	1 90 9	Y	82	171 1	31
*12	0	9031	-0-	9031	34003	1563	1 6843 2	Y	506	298 1	239
*01	0	7195	-0-	7195	41198	1391	1 5208 2	Y	511	502 1	248
*02	0	6356	-0-	6356	47554	1319	1 4552 2	Y	402	440 1	210
*03	0	9397	-0-	9397	56951	1613	1 7000 2	Y	676	583 1	303
*04	0	8963	-0-	8963	65914	1502	1 6781 2	Y	557	564 1	296
*05	73233 X	7319	-0-	-65914	-0-	1319	1 5544 2	Y	379	466 1	209
*06	8430 X	1649	-0-	-6781	-0-	336	1 1198 2	Y	92	238 1	63
*07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-	14	4 101 9	Y	-0-	61 1	2
*08	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*09	8430 X	3335	-0-	-5095	-0-	948	1 2147 2	Y	212	91 1	121
10	0	3330	-0-	3330	3330	1309	1 1781 2	Y	218	228 1	111

MILAM HALL UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	293225	COMPL. DATE	12/18/2021	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11080 - 15905	
05	723491 X	99191	-0-	-624300	-0-	743	1 81426 2	N	15276	15322 1	286
06	222960 X	82847	-0-	-140113	-0-	218	4 16804 9	N	13587	13286 1	577
07	230392 X	73188	-0-	-157204	-0-	649	1 67230 2	N	12534	12784 1	327
08	230392 X	63521	-0-	-166871	-0-	22	4 14946 9	N	10189	9885 1	631
09	0	86038	-0-	86038	86038	600	1 58790 2	N	10365	10344 1	652
10	0	70440	-0-	70440	156478	11	4 13787 9	N	9107	9499 1	260

ARCTURUS OPERATING COMPANY MEANS		WELL #: 029390		RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BCL OPERATING, LLC MANCUSO UNIT #2		WELL #: 040199		RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
05	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3	N	-0-	-0-
06	990 N	839	-0-	-151	-0-	839	3	N	-0-	-0-
07	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	3	N	-0-	-0-
08	961 N	765	-0-	-196	-0-	765	3	N	-0-	-0-
09	0	849	-0-	849	849	849	3	N	-0-	-0-
10	0	832	-0-	832	1681	832	3	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.				044425									
ARMSTRONG				WELL #:	1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		N	-0-			35
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	212 2	158 9	N	144	153 1		26
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			26
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			26
09		360 N	269	-0-	-91	-0-	269 2		N	-0-			26
10		0	277	-0-	277	-0-	277 2		N	-0-			26

BASS PETROLEUM, INC				054836									
CHMELAR, EUGENE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C.				058908									
BIG CREEK OL				WELL #:	1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676 - 17403	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CASSIDY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627	
05		6789 X	6163	-0-	-626	-0-	1242 1	4921 3	N	-0-			-0-
06		8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1227 1	7280 3	N	-0-			-0-
07		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1173 1	7397 3	N	-0-			-0-
08		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1064 1	5774 3	N	-0-			-0-
09		0	7710	-0-	7710	-0-	1274 1	6436 3	N	-0-			-0-
10		0	2734	-0-	2734	-0-	677 1	2057 3	N	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.				090870									
JOLLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930	
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			121
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			121
07		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			121
08		1705 N	1208	-0-	-497	-0-	1208 2		N	-0-			121
09		0	1016	-0-	1016	-0-	1016 2		N	-0-			121
10		0	992	-0-	992	-0-	2008 2		N	-0-			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SEEKER				WELL #:	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
NORTH LAKE RESOURCES LLC		//CONT.// 100308															
FALLS		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OLIPDP II, LLC		100467															
BECKY		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088															
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699															
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275									
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	378	2	37	9	N	34	184	1			109	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5					114	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					114	
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15					129	
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					129	
10	0	140	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3					132	

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200									
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33	

SEALY SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145452		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	47	-0-	47	47		47	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	160		113	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	168		8	2		N	-0-					-0-
09	171 X	3	-0-	-168	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	0	1	-0-	1	1		1	2		N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8038 - 12318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	14358 - 19186				
05	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2			N	-0-	-0-				
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-	-0-				
07	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-	-0-				
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-	-0-				
09	1800 N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-	-0-				
10	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2			N	-0-	-0-				

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	14481 - 19380				
05	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-	-0-				
06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-	-0-				
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-	-0-				
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-	-0-				
09	8880 X	6072	-0-	-2808	-0-	6072	2			N	-0-	-0-				
10	0	5604	-0-	5604	5604	5604	2			N	-0-	-0-				

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 - 8898				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284707	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	12593 - 17265				
05	18755 X	10450	-0-	-8305	-0-	9398	2	1052 9	N	956	922 1	130				
06	21660 X	14915	-0-	-6745	-0-	12821	2	587 4	N	1370	1299 1	201				
07	22382 X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	1507 9								
08	22382 X	10478	-0-	-11904	-0-	8441	2	559 4	N	1334	1050 1	485				
09	17070 X	8784	-0-	-8286	-0-	1467 9										
10	0	4169	-0-	4169	4169	8779	2	475 4	N	1113	1488 1	109				
						1224 9					1 8	178				
						7693 2		1091 9	N	992	922 1	178				
						3686 2		483 9	N	439	525 1	90				
											2 8					

BROLLIER AC		WELL #:		1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461				
05	72819 X	69567	-0-	-3252	-0-	2841	1	65746 2	N	707	542 1	260				
06	70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	202 4		778 9								
07	72819 X	67699	-0-	-5120	-0-	2768	1	62568 2	N	621	704 1	177				
08	72819 X	65115	-0-	-7704	-0-	180 4		683 9								
09	70470 X	59145	-0-	-11325	-0-	2964	1	64129 2	N	437	364 1	250				
10	0	62165	-0-	62165	62165	125 4		481 9								
						2842	1	61696 2	N	440	537 1	153				
						93 4		484 9								
						2731	1	55850 2	N	431	369 1	215				
						90 4		474 9								
						2868	1	58673 2	N	450	560 1	105				
						129 4		495 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899	- 13747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-		132
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2		4	9	N	4	136
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-		136
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2		23	9	N	21	157
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-		157
10	0	409	-0-	409	409	407	2		2	9	N	2	159

BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560
05	65224 X	45581	-0-	-19643	-0-	45568	2	5	4	N	7	43
06	63120 X	57053	-0-	-6067	-0-	57039	2	5	4	N	8	51
07	59117 X	53352	-0-	-5765	-0-	53273	2	29	4	N	45	96
08	59117 X	55442	-0-	-3675	-0-	55428	2	5	4	N	8	104
09	57210 X	49428	-0-	-7782	-0-	49417	2	4	4	N	6	110
10	0	54733	-0-	54733	54733	54720	2	5	4	N	7	117

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490
05	45756 X	27029	-0-	-18727	-0-	26998	2	9	4	N	20	75
06	40080 X	33084	-0-	-6996	-0-	33048	2	13	4	N	21	96
07	45694 X	24798	-0-	-20896	-0-	24765	2	12	4	N	19	115
08	45694 X	30119	-0-	-15575	-0-	30077	2	16	4	N	24	139
09	44220 X	29913	-0-	-14307	-0-	29875	2	14	4	N	22	161
10	0	28749	-0-	28749	28749	28709	2	15	4	N	23	184

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405
05	156488 X	126285	-0-	-30203	-0-	125892	2	104	4	N	263	174 1 186
06	143430 X	117644	-0-	-25786	-0-	117356	2	77	4	N	192	347 1 31
07	148211 X	113423	-0-	-34788	-0-	113065	2	94	4	N	240	182 1 89
08	129394 X	115907	-0-	-13487	-0-	115530	2	99	4	N	253	177 1 165
09	125220 X	107236	-0-	-17984	-0-	106921	2	83	4	N	211	176 1 200
10	0	118447	-0-	118447	118447	118128	2	84	4	N	214	364 1 50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	39153 X	22451	-0-	-16702	-0-	22061	2	115	4	N	250	364	1	138
06	30120 X	23720	-0-	-6400	-0-	23331	2	115	4	N	249	178	1	209
07	31124 X	24361	-0-	-6763	-0-	24103	2	76	4	N	165	181	1	193
08	31124 X	26418	-0-	-4706	-0-	26125	2	86	4	N	188	174	1	207
09	26490 X	24255	-0-	-2235	-0-	23919	2	98	4	N	216	177	1	246
10	0	26857	-0-	26857	26857	26497	2	106	4	N	231	351	1	126

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
05	46655 X	41607	-0-	-5048	-0-	1718	1	39777	2	N	81			169
06	45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1	38352	2	N	36	173	1	32
07	46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1	36962	2	N	30			62
08	44733 X	40137	-0-	-4596	-0-	1765	1	38328	2	N	34			96
09	41610 X	36642	-0-	-4968	-0-	1706	1	34900	2	N	27			123
10	0	37558	-0-	37558	37558	1749	1	35783	2	N	20			143

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
05	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	1291	1	23800	2	N	2051	2338	1	55
06	27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1366	1	23992	2	N	1894	1631	1	318
07	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	1594	1	31125	2	N	2143	2181	1	280
08	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1546	1	28286	2	N	2050	2108	1	222
09	27990 X	24285	-0-	-3705	-0-	1315	1	20925	2	N	1471	1544	1	149
10	0	15648	-0-	15648	15648	1001	1	13283	2	N	1037	1100	1	86

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
05	11284 X	8722	-0-	-2562	-0-	1034	1	7369	2	N	282	363	1	170
06	10050 X	8860	-0-	-1190	-0-	1015	1	7507	2	N	298	357	1	110
07	10385 X	8687	-0-	-1698	-0-	1048	1	7296	2	N	298	177	1	230
08	9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	1023	1	6872	2	N	285	349	1	158
09	8940 X	6212	-0-	-2728	-0-	767	1	5223	2	N	196	179	1	173
10	0	8863	-0-	8863	8863	1048	1	7461	2	N	313	355	1	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		31713 X	29504	-0-	-2209	-0-	1423 1	26226 2	480 4	1375 9	N	1250	1298 1	186
06		30990 X	27528	-0-	-3462	-0-	1393 1	24470 2	356 4	1309 9	N	1190	1092 1	284
07		32023 X	27360	-0-	-4663	-0-	1249 1	24380 2	366 4	1365 9	N	1241	1281 1	244
08		32023 X	26492	-0-	-5531	-0-	1285 1	23502 2	361 4	1344 9	N	1222	1339 1	127
09		30420 X	24323	-0-	-6097	-0-	1346 1	21410 2	333 4	1234 9	N	1122	1032 1	217
10		0	10766	-0-	10766	10766	703 1	9325 2	122 4	616 9	N	560	699 1	78

LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
05		36177 X	26704	-0-	-9473	-0-	26383 2	97 4	224 9		N	204	162 1	68
06		35010 X	25508	-0-	-9502	-0-	25184 2	98 4	226 9		N	205	178 1	95
07		36208 X	21641	-0-	-14567	-0-	21273 2	111 4	257 9		N	234	180 1	149
08		36208 X	20721	-0-	-15487	-0-	20346 2	115 4	260 9		N	236	348 1	37
09		35040 X	15095	-0-	-19945	-0-	14840 2	77 4	178 9		N	162	172 1	27
10		0	19954	-0-	19954	19954	19598 2	106 4	250 9		N	227	196 1	58

BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
05		63488 X	54806	-0-	-8682	-0-	51653 2	927 4	2226 9		N	2024	1996 1	169
06		61440 X	52446	-0-	-8994	-0-	49314 2	922 4	2210 9		N	2009	1877 1	301
07		55986 X	55837	-0-	-149	-0-	52813 2	892 4	2132 9		N	1938	2015 1	224
08		55986 X	53954	-0-	-2032	-0-	50945 2	886 4	2123 9		N	1930	2017 1	137
09		54180 X	50301	-0-	-3879	-0-	47422 2	845 4	2034 9		N	1849	1818 1	168
10		0	22025	-0-	22025	22025	20722 2	381 4	922 9		N	838	844 1	162

MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
05		49383 X	37536	-0-	-11847	-0-	36311 2	370 4	855 9		N	777	732 1	231
06		45330 X	43183	-0-	-2147	-0-	41847 2	405 4	931 9		N	846	916 1	161
07		43152 X	38683	-0-	-4469	-0-	37511 2	356 4	816 9		N	742	709 1	194
08		43152 X	41435	-0-	-1717	-0-	40180 2	380 4	875 9		N	795	900 1	89
09		43170 X	37992	-0-	-5178	-0-	36812 2	356 4	824 9		N	749	742 1	96
10		0	16547	-0-	16547	16547	16001 2	165 4	381 9		N	346	386 1	56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	55924 X	51290	-0-	-4634	-0-	1752	1	49314	2	N	153	177	1	118	
						56	4	168	9						
06	52050 X	45152	-0-	-6898	-0-	1657	1	43271	2	N	144	176	1	86	
						66	4	158	9						
07	53785 X	46157	-0-	-7628	-0-	1718	1	44254	2	N	126			212	
						46	4	139	9						
08	53785 X	47684	-0-	-6101	-0-	1526	1	45978	2	N	122	177	1	157	
						46	4	134	9						
09	49650 X	36712	-0-	-12938	-0-	1128	1	35353	2	N	148	168	1	137	
						68	4	163	9						
10	0	19125	-0-	19125	19125	532	1	18505	2	N	71	153	1	55	
						10	4	78	9						

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857

05	49445 X	39566	-0-	-9879	-0-	39566	2			N	-0-			119
06	47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	37545	2	1	9	N	1			120
07	46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	29277	2	3	4	N	8			128
						9	9							
08	44392 X	23726	-0-	-20666	-0-	23708	2	5	4	N	12			140
						13	9							
09	42960 X	25141	-0-	-17819	-0-	25141	2			N	-0-			140
10	0	25406	-0-	25406	25406	25398	2	2	4	N	5			145
						6	9							

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

05	21018 X	17963	-0-	-3055	-0-	15362	2	722	4	N	1708	1629	1	210
						1879	9							
06	20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	14154	2	661	4	N	1556	1473	1	293
						1712	9							
07	18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	13780	2	683	4	N	1599	1809	1	83
						1759	9							
08	18538 X	15445	-0-	-3093	-0-	13018	2	674	4	N	1594	1481	1	196
						1753	9							
09	17940 X	13833	-0-	-4107	-0-	11683	2	597	4	N	1412	1487	1	121
						1553	9							
10	0	5815	-0-	5815	5815	4905	2	250	4	N	600	633	1	88
						660	9							

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226

05	45074 X	32532	-0-	-12542	-0-	1111	1	31276	2	N	103	175	1	149
						32	4	113	9					
06	41880 X	27500	-0-	-14380	-0-	1014	1	26475	2	N	8			157
						2	4	9	9					
07	43276 X	30205	-0-	-13071	-0-	1129	1	29074	2	N	2			159
						2	9							
08	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1325	1	39910	2	N	6			165
						1	4	7	9					
09	54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	1676	1	52551	2	N	5			170
						1	4	6	9					
10	0	23444	-0-	23444	23444	655	1	22787	2	N	2	35	1	137
						2	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018													TOTAL DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	45880 X	36732	-0-	-9148	-0-	1513	1	35010	2	N	155	172	1		83	
						38	4	171	9							
06	44400 X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1	33363	2	N	64				147	
						16	4	70	9							
07	43586 X	33420	-0-	-10166	-0-	1466	1	31727	2	N	177	182	1		142	
						32	4	195	9							
08	40517 X	35061	-0-	-5456	-0-	1531	1	33238	2	N	228	177	1		193	
						41	4	251	9							
09	37020 X	31925	-0-	-5095	-0-	1478	1	30221	2	N	176	178	1		191	
						32	4	194	9							
10	0	32002	-0-	32002	32002	1480	1	30287	2	N	184	184	1		191	
						33	4	202	9							
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017													TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488
05	7781 X	7672	-0-	-109	-0-	921	1	6243	2	N	448	537	1		98	
						15	4	493	9							
06	7920 X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1	5412	2	N	410	174	1		334	
						14	4	451	9							
07	8401 X	7539	-0-	-862	-0-	1147	1	5922	2	N	414	531	1		217	
						15	4	455	9							
08	8401 X	6902	-0-	-1499	-0-	843	1	5676	2	N	343	353	1	1 8	206	
						6	4	377	9							
09	8130 X	7358	-0-	-772	-0-	890	1	5999	2	N	419	363	1		262	
						8	4	461	9							
10	0	8294	-0-	8294	8294	1147	1	6681	2	N	416	529	1		149	
						8	4	458	9							
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019													TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852
05	24397 X	18868	-0-	-5529	-0-	900	1	16596	2	N	928	1075	1		133	
						351	4	1021	9							
06	23610 X	17957	-0-	-5653	-0-	901	1	15839	2	N	872	925	1		80	
						258	4	959	9							
07	23560 X	19333	-0-	-4227	-0-	878	1	17140	2	N	943	736	1		287	
						278	4	1037	9							
08	21855 X	19295	-0-	-2560	-0-	941	1	17226	2	N	805	969	1		123	
						242	4	886	9							
09	20130 X	17923	-0-	-2207	-0-	999	1	15888	2	N	740	800	1		63	
						222	4	814	9							
10	0	8169	-0-	8169	8169	533	1	7081	2	N	421	404	1		80	
						92	4	463	9							
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983													TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7965	- 8589
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE						
CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"		WELL #:		RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835				CNTY: LEE						
JERICHO-VILAS				1	RRCID -> 148008	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 15015	PERF.12205	- 15015					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

HAHN UNIT				1	RRCID -> 169856	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723	- 13489					
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2				N	-0-			79
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2				N	-0-			79
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-			79
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			79
09	0	94	-0-	94	-0-	94 2				N	-0-			79
10	0	91	-0-	91	185	91 2				N	-0-			79

GILLIS UNIT				1	RRCID -> 169959	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 18718	PERF.13000	- 16800					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

SCHAWA-WOLFF				1H	RRCID -> 265263	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12614	PERF.12226	- 15313					
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2				N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2				N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2				N	-0-			-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9 2				N	-0-			-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC				187005				CNTY: LEE						
KIMBERLY				1	RRCID -> 108670	COMPL. DATE 10/19/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8245	- 8400					
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9			N	2			113
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				N	-0-			113
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2				N	-0-			113
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-			113
09	0	305	-0-	305	305	303 2	2 9			N	2			115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			115

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 187005														
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996										TOTAL DEPTH 13570	PERF.10858 - 13570			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981										TOTAL DEPTH 11391	PERF. N/A			
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1098	2	18	9	N	16			173
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1			174
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1003	2	15	9	N	14			188
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20			208
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	997	2	15	9	N	14			222
10	0	791	-0-	791	-0-	785	2	6	9	N	5	187	1	40

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991										TOTAL DEPTH 12701	PERF. 9445 - 12701			
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	808	2	14	9	N	13			127
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12			139
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	18			157
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	25			182
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			182
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH 12844	PERF.10979 - 12844			
05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			103
06	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-			103
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2624	2	151	9	N	137			240
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3532	2	146	9	N	133	193	1	180
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2778	2	40	9	N	36			216
10	0	2362	-0-	2362	-0-	2360	2	2	9	N	2			218

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10535	PERF. 7342 - 10535			
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1205	2	543	9	N	494	559	1	487
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	1	592
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	378	1	734
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1026	2	514	9	N	467	548	1	653
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1058	2	299	9	N	272	371	1	554
10	0	1309	-0-	1309	-0-	1006	2	303	9	N	275	200	1	629

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH 7469	PERF.10061 - 12405				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			36	
10	14B2 EXT	2628	-0-	2628	-0-	2628	2	1561	2	1067	9	970	557	1	449

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688										
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			8
06		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			8
07		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			8
08		157 X	157	-0-	-0-	-0-	139 2	N	18 9			24
09		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N				24
10		0	213	-0-	213	-0-	213 2	N				24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 05/11/2019		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9660 - 9828		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054		
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1477 3	37 9	N	34			161
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281 3	45 9	N	41			202
07	1178 N	459	-0-	-719	-0-	436 3	23 9	N	21			223
08	1178 N	743	-0-	-435	-0-	743 3		N	-0-			223
09	1140 N	817	-0-	-323	-0-	810 3	7 9	N	6	182 1		47
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			47

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7773 - 7954		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E P C OIL & GAS, INC.		238482										
LANDOLT		WELL #: 1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 11241 - 11438		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

 SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			119
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			119
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			119
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			119
09	0	237	-0-	237	237	237	2			N	-0-			119
10	0	259	-0-	259	496	259	2			N	-0-			119

 EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
 WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			124
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			124
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			124
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			124
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			146

 FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.//		238737											
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354 -	9506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026 -	14163			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 -	15600			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630 -	19730			
05	27993 X	8657	-0-	-19336	-0-	8657	1				N	-0-			28
06	21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1				N	-0-			28
07	17453 X	9893	-0-	-7560	-0-	9887	3	6	9		N	5	5 8		28
08	16926 X	10553	-0-	-6373	-0-	10553	3				N	-0-			28
09	0	10553	-0-	10553	10553	10553	3				N	-0-			28
10	0	10905	-0-	10905	21458	10905	3				N	-0-			28

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813 -	20332	
05	96007 X	59674	-0-	-36333	-0-	812	1	58859	2		N	3	3 8		-0-
06	92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742	2		N	-0-			-0-
07	96007 X	62305	-0-	-33702	-0-	3291	1	59014	2		N	-0-			-0-
08	78585 X	60787	-0-	-17798	-0-	3161	1	57625	2		N	1	1 8		-0-
09	68940 X	55459	-0-	-13481	-0-	3420	1	52039	2		N	-0-			-0-
10	0	53697	-0-	53697	53697	2874	1	50822	2		N	1	1 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
NEASON UNIT A-39															
WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13 2	N	-0-				124
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 2	N	-0-				124
07		12 N	4	-0-	-8	-0-		4 2		N	-0-				124
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-				124
09		0	27	-0-	27	27		3 1	23 2	N	1				125
								1 9							
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	23				N	NO RPT				125

GARRISON LTD. 295861															
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558															
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234															
05		372 N	356	-0-	-16	-0-		341 2	15 9	N	14				248
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-		314 2	13 9	N	12				259
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-		350 2	11 9	N	10	177 1			92
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-		363 2	19 9	N	17				109
09		0	343	-0-	343	343		331 2	12 9	N	11				120
10		0	372	-0-	372	715		355 2	17 9	N	15	1 8			134

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
05	26474	X	22830	-0-	-3644	-0-		754 1	21786 2	N	264	364 1	2 8		45
								290 9							
06	25470	X	21139	-0-	-4331	-0-		742 1	20122 2	N	250	186 1	1 8		108
								275 9							
07	26815	X	22924	-0-	-3891	-0-		767 1	21805 2	N	320	191 1	2 8		235
								352 9							
08	26815	X	23084	-0-	-3731	-0-		775 1	22000 2	N	281	373 1	1 8		142
								309 9							
09	0		18469	-0-	18469	18469		555 1	17676 2	N	216	188 1	6 8		164
								238 9							
10	0		22557	-0-	22557	41026		22217 2	340 9	N	309	377 1	2 8		94

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
05	60729	X	14436	-0-	-46293	-0-		14436 2		N	-0-				-0-
06	54420	X	15962	-0-	-38458	-0-		15961 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	56234	X	28405	-0-	-27829	-0-		28395 2	10 9	N	9	9 8			-0-
08	77443	X	77443	-0-	-0-	-0-		77434 2	9 9	N	8	8 8			-0-
09	0		67266	-0-	67266	67266		67243 2	23 9	N	21	21 8			-0-
10	0		65273	-0-	65273	132539		65265 2	8 9	N	7	7 8			-0-

SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
05	43605	X	43605	-0-	-0-	-0-		43315 2	290 9	N	264	380 1	11 8		96
06	33368	X	33368	-0-	-0-	-0-		32987 2	381 9	N	346	190 1	8 8		244
07	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-		28762 2	399 9	N	363	376 1	4 8		227
08	36642	X	25922	-0-	-10720	-0-		25552 2	370 9	N	336	370 1	4 8		189
09	0		25012	-0-	25012	25012		24637 2	375 9	N	341	378 1	4 8		148
10	0		25239	-0-	25239	50251		24855 2	384 9	N	349	194 1	11 8		292

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		46376 X	37569	-0-	-8807	-0-	930	1	36635	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							
06		43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964	1	34371	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
07		43090 X	35747	-0-	-7343	-0-	994	1	34750	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
08		40238 X	35164	-0-	-5074	-0-	930	1	34231	2	N	3	3	8	-0-
							3	9							
09		0	28403	-0-	28403	28403	810	1	27584	2	N	8	8	8	-0-
							9	9							
10		0	34167	-0-	34167	62570	930	1	33233	2	N	4	4	8	-0-
							4	9							

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
05		27311 X	15328	-0-	-11983	-0-	623	1	14159	2	N	496	530	1	11 8 237
							546	9							
06		27600 X	25487	-0-	-2113	-0-	1075	1	23805	2	N	552	569	1	20 8 200
							607	9							
07		29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	1118	1	27607	2	N	526	566	1	8 8 152
							579	9							
08		29490 X	29490	-0-	-0-	-0-	1145	1	27803	2	N	493	379	1	5 8 261
							542	9							
09		0	28422	-0-	28422	28422	1106	1	26817	2	N	454	555	1	3 8 157
							499	9							
10		0	27351	-0-	27351	55773	1147	1	25687	2	N	470	382	1	10 8 235
							517	9							

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
05		6448 X	4991	-0-	-1457	-0-	302	1	4683	2	N	5	2	8	92
							6	9							
06		5310 X	4553	-0-	-757	-0-	241	1	4304	2	N	7	2	8	97
							8	9							
07		5301 X	5201	-0-	-100	-0-	318	1	4876	2	N	6	1	8	102
							7	9							
08		5301 X	4838	-0-	-463	-0-	255	1	4580	2	N	3	1	8	104
							3	9							
09		0	4121	-0-	4121	4121	246	1	3871	2	N	4	4	8	104
							4	9							
10		0	4360	-0-	4360	8481	264	1	4093	2	N	3	2	8	105
							3	9							

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
05		10199 X	3947	-0-	-6252	-0-	239	1	3702	2	N	5			169
							6	9							
06		9870 X	8933	-0-	-937	-0-	472	1	8427	2	N	31	1	8	199
							34	9							
07		10199 X	3482	-0-	-6717	-0-	213	1	3263	2	N	5			204
							6	9							
08		8928 X	8346	-0-	-582	-0-	440	1	7904	2	N	2	1	8	205
							2	9							
09		0	6508	-0-	6508	6508	389	1	6112	2	N	6	1	8	210
							7	9							
10		0	7134	-0-	7134	13642	430	1	6681	2	N	21	1	8	230
							23	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273										
MILTON-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285943	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12948	PERF.13413	- 18486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		10416 X	8528	-0-	-1888	-0-	513 1	7965 2	N		45	117
							50 9					
06		8610 X	5815	-0-	-2795	-0-	306 1	5462 2	N		43	160
							47 9					
07		9052 X	8615	-0-	-437	-0-	524 1	8044 2	N		43	202
							47 9			1 8		
08		9052 X	6896	-0-	-2156	-0-	360 1	6466 2	N		64	84
							70 9			181 1	1 8	
09		0	6450	-0-	6450	6450	385 1	6056 2	N		8	92
							9 9					
10		0	5986	-0-	5986	12436	360 1	5584 2	N		38	129
							42 9			1 8		

PRENZLER		WELL #:		1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632
05		48609 X	48609	-0-	-0-	-0-	1185 1	47420 2	Y		4	-0-
							4 9			4 8		
06		48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176 1	45090 2	Y		3	-0-
							3 9			3 8		
07		50809 X	46957	-0-	-3852	-0-	1424 1	45530 2	Y		3	-0-
							3 9			3 8		
08		50809 X	45088	-0-	-5721	-0-	1531 1	43553 2	Y		4	-0-
							4 9			4 8		
09		0	42701	-0-	42701	42701	1159 1	41532 2	Y		9	-0-
							10 9			9 8		
10		0	43774	-0-	43774	86475	1205 1	42562 2	Y		6	-0-
							7 9			6 8		

MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462
05		43958 X	41302	-0-	-2656	-0-	1007 1	40292 2	Y		3	-0-
							3 9			3 8		
06		42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018 1	39026 2	Y		3	-0-
							3 9			3 8		
07		43958 X	40343	-0-	-3615	-0-	1223 1	39117 2	Y		3	-0-
							3 9			3 8		
08		43090 X	38859	-0-	-4231	-0-	1320 1	37537 2	Y		2	-0-
							2 9			2 8		
09		0	36722	-0-	36722	36722	997 1	35717 2	Y		7	-0-
							8 9			7 8		
10		0	36550	-0-	36550	73272	1006 1	35538 2	Y		5	-0-
							6 9			5 8		

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397
05		52731 X	46977	-0-	-5754	-0-	1145 1	45818 2	Y		13	67
							14 9			3 8		
06		49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124 1	43078 2	Y		11	75
							12 9			3 8		
07		51026 X	45224	-0-	-5802	-0-	1371 1	43844 2	Y		8	80
							9 9			3 8		
08		48980 X	43804	-0-	-5176	-0-	1487 1	42308 2	Y		8	84
							9 9			4 8		
09		0	41162	-0-	41162	41162	1117 1	40032 2	Y		12	89
							13 9			7 8		
10		0	41852	-0-	41852	83014	1152 1	40691 2	Y		8	92
							9 9			5 8		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		34193 X	27087	-0-	-7106	-0-	26432	2	655	9	Y	595	601	196
06		33090 X	30514	-0-	-2576	-0-	16	1	29793	2	Y	641	540	293
							705	9						
07		34193 X	31081	-0-	-3112	-0-	8	1	30429	2	Y	585	611	262
							644	9						
08		30318 X	29603	-0-	-715	-0-	29005	2	598	9	Y	544	622	179
09		0	27211	-0-	27211	27211	26637	2	574	9	Y	522	609	85
10		0	26799	-0-	26799	54010	26203	2	596	9	Y	542	431	192

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
05		32674 X	29228	-0-	-3446	-0-	28850	2	378	9	Y	344	417	199
06		31620 X	28465	-0-	-3155	-0-	15	1	28076	2	Y	340	375	161
							374	9						
07		31000 X	28300	-0-	-2700	-0-	8	1	27943	2	Y	317	228	247
							349	9						
08		29605 X	29403	-0-	-202	-0-	29092	2	311	9	Y	283	413	113
09		0	27308	-0-	27308	27308	26979	2	329	9	Y	299	235	167
10		0	26179	-0-	26179	53487	25845	2	334	9	Y	304	232	235

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
05		61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	2004	1	57136	2	Y	1962	1932	473
							2158	9						
06		58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	2027	1	54582	2	Y	1771	1775	466
							1948	9						
07		59524 X	59524	-0-	-0-	-0-	2131	1	55421	2	Y	1793	1868	385
							1972	9						
08		60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	2419	1	56165	2	Y	1825	1784	422
							2008	9						
09		0	61241	-0-	61241	61241	3710	1	55681	2	Y	1682	1684	404
							1850	9						
10		0	14854	-0-	14854	76095	915	1	13475	2	Y	422	670	135
							464	9						

BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403														
05		142476 X	122674	-0-	-19802	-0-	1217	1	117571	2	N	3533	3686	279
							3886	9						
06		134100 X	120007	-0-	-14093	-0-	1228	1	115123	2	N	3324	3045	554
							3656	9						
07		133083 X	120922	-0-	-12161	-0-	1248	1	116004	2	N	3336	3544	342
							3670	9						
08		132215 X	115893	-0-	-16322	-0-	1232	1	111083	2	N	3253	3179	411
							3578	9						
09		0	109686	-0-	109686	109686	1138	1	105414	2	N	2849	2990	256
							3134	9						
10		0	110970	-0-	110970	220656	1231	1	106209	2	N	3209	3158	301
							3530	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05		83204 X	69199	-0-	-14005	-0-	704	1	65734	2	N	2510	2641	1	2 8	296
							2761	9								
06		77490 X	55652	-0-	-21838	-0-	598	1	52956	2	N	1907	1667	1	2 8	534
							2098	9								
07		76964 X	76964	-0-	-0-	-0-	701	1	72964	2	N	2999	3192	1	7 8	334
							3299	9								
08		77955 X	77955	-0-	-0-	-0-	837	1	74166	2	N	2684	2606	1	8 8	404
							2952	9								
09		0	20817	-0-	20817	20817	258	1	19767	2	N	720	1076	1	6 8	42
							792	9								
10		0	217	-0-	217	21034	217	1			N	-0-				42

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
05		63922 X	42822	-0-	-21100	-0-	1703	1	40338	2	Y	710	801	1	3 8	194
							781	9								
06		55170 X	39222	-0-	-15948	-0-	1580	1	36920	2	Y	656	546	1	3 8	301
							722	9								
07		53537 X	39352	-0-	-14185	-0-	1736	1	36941	2	Y	614	725	1	3 8	187
							675	9								
08		53103 X	36553	-0-	-16550	-0-	1762	1	34121	2	Y	609	516	1	3 8	277
							670	9								
09		0	33647	-0-	33647	33647	1701	1	31304	2	Y	584	529	1	1 8	331
							642	9								
10		0	32698	-0-	32698	66345	1609	1	30483	2	Y	551	704	1	4 8	174
							606	9								

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
05		325903 X	261270	-0-	-64633	-0-	261262	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
06		311910 X	234948	-0-	-76962	-0-	234944	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07		321253 X	247308	-0-	-73945	-0-	247294	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
08		312728 X	231516	-0-	-81212	-0-	231506	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
09		0	207838	-0-	207838	207838	207813	2	25	9	Y	23	23	8		-0-
10		0	200625	-0-	200625	408463	200614	2	11	9	Y	10	10	8		-0-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
05		222487 X	149512	-0-	-72975	-0-	149505	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
06		199410 X	152673	-0-	-46737	-0-	152669	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07		174468 X	148198	-0-	-26270	-0-	148192	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
08		174468 X	141329	-0-	-33139	-0-	141323	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
09		0	130791	-0-	130791	130791	130774	2	17	9	Y	15	15	8		-0-
10		0	129145	-0-	129145	259936	129137	2	8	9	Y	7	7	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		197749 X	115930	-0-	-81819	-0-	115923 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06		169770 X	103947	-0-	-65823	-0-	103944 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		153822 X	100635	-0-	-53187	-0-	100628 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08		131161 X	94691	-0-	-36470	-0-	94685 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		0	85769	-0-	85769	85769	85754 2	15 9	N	14	14 8		-0-
10		0	82939	-0-	82939	168708	82932 2	7 9	N	6	6 8		-0-

DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467													
05		425630 X	237651	-0-	-187979	-0-	237638 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06		407430 X	221903	-0-	-185527	-0-	221894 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		337404 X	206641	-0-	-130763	-0-	206631 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		256153 X	191313	-0-	-64840	-0-	191305 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		0	174018	-0-	174018	174018	173996 2	22 9	N	20	20 8		-0-
10		0	165052	-0-	165052	339070	165043 2	9 9	N	8	8 8		-0-

MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078													
05		320478 X	223244	-0-	-97234	-0-	962 1	220338 2	Y	1767	1626 1		736
							1944 9						
06		271080 X	112210	-0-	-158870	-0-	685 1	110418 2	Y	1006	951 1	2 8	789
							1107 9						
07		280116 X	168360	-0-	-111756	-0-	922 1	165833 2	Y	1459	1840 1	3 8	405
							1605 9						
08		280116 X	153265	-0-	-126851	-0-	689 1	150983 2	Y	1448	1533 1		320
							1593 9						
09		0	135158	-0-	135158	135158	523 1	133122 2	Y	1375	1361 1		334
							1513 9						
10		0	124175	-0-	124175	259333	539 1	122197 2	Y	1308	1268 1		374
							1439 9						

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381													
05		317223 X	208453	-0-	-108770	-0-	902 1	204533 2	Y	2744	2574 1	20 8	668
							3018 9						
06		261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069 1	176900 2	Y	2529	2248 1	72 8	877
							2782 9						
07		253673 X	162607	-0-	-91066	-0-	889 1	159236 2	Y	2256	2534 1	30 8	569
							2482 9						
08		253673 X	147124	-0-	-106549	-0-	664 1	144168 2	Y	2084	2399 1	15 8	239
							2292 9						
09		0	130567	-0-	130567	130567	496 1	127952 2	Y	1926	1744 1	9 8	412
							2119 9						
10		0	128544	-0-	128544	259111	560 1	125887 2	Y	1906	1765 1	27 8	526
							2097 9						

SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461													
05		788950 X	339531	-0-	-449419	-0-	339518 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06		763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		527279 X	273513	-0-	-253766	-0-	273501 2	12 9	N	11	11 8		-0-
08		434744 X	250288	-0-	-184456	-0-	250276 2	12 9	N	11	11 8		-0-
09		0	221388	-0-	221388	221388	221358 2	30 9	N	27	27 8		-0-
10		0	206587	-0-	206587	427975	206573 2	14 9	N	13	13 8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 W	85254	-0-	85254	85254	926	1	75212	2	Y	7469	7737	1	5 8	316
							900	4	8216	9						
06		215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	877	1	65455	2	Y	6284	6203	1	5 8	392
							543	4	6912	9						
07		141050 X	67487	-0-	-73563	-0-	1140	1	58269	2	Y	5809	5958	1	4 8	239
							1688	4	6390	9						
08		112313 X	62452	-0-	-49861	-0-	2264	1	53955	2	Y	5324	5236	1	3 8	324
							377	4	5856	9						
09		0	57561	-0-	57561	57561	2331	1	49474	2	Y	4951	4839	1	3 8	433
							310	4	5446	9						
10		0	61797	-0-	61797	119358	2661	1	53070	2	Y	4861	4932	1		362
							719	4	5347	9						
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736																
05		195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035	1	84437	2	Y	6153	6485	1	10 8	326
							1038	4	6768	9						
06		189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992	1	74743	2	Y	5475	5279	1	16 8	506
							636	4	6023	9						
07		147684 X	77990	-0-	-69694	-0-	1313	1	68911	2	Y	5239	5280	1	8 8	457
							2003	4	5763	9						
08		115692 X	72121	-0-	-43571	-0-	2686	1	63631	2	Y	4863	5106	1	6 8	208
							455	4	5349	9						
09		0	66081	-0-	66081	66081	2741	1	58023	2	Y	4497	4473	1	2 8	230
							370	4	4947	9						
10		0	71619	-0-	71619	137700	3116	1	62984	2	Y	4241	4158	1		313
							854	4	4665	9						
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481																
05		994679 X	472958	-0-	-521721	-0-	472921	2	37	9	N	34	34	8		-0-
06		444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504	2	14	9	N	13	13	8		-0-
07		458924 X	304631	-0-	-154293	-0-	304613	2	18	9	N	16	16	8		-0-
08		458924 X	247789	-0-	-211135	-0-	247776	2	13	9	N	12	12	8		-0-
09		0	200432	-0-	200432	200432	200404	2	28	9	N	25	25	8		-0-
10		458924 X	NO RPT	-0-	-458924	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996																
05		450430 X	363288	-0-	-87142	-0-	363265	2	23	9	N	21	21	8		-0-
06		435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07		450430 X	221539	-0-	-228891	-0-	221528	2	11	9	N	10	10	8		-0-
08		450430 X	185838	-0-	-264592	-0-	185830	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09		0	156135	-0-	156135	156135	156115	2	20	9	N	18	18	8		-0-
10		0	137674	-0-	137674	293809	137663	2	11	9	N	10	10	8		-0-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296																
05		352535 X	352535	-0-	-0-	-0-	352483	2	52	9	N	47	47	8		-0-
06		340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768	2	20	9	N	18	18	8		-0-
07		351509 X	241601	-0-	-109908	-0-	241583	2	18	9	N	16	16	8		-0-
08		351509 X	202823	-0-	-148686	-0-	202811	2	12	9	N	11	11	8		-0-
09		0	170178	-0-	170178	170178	170149	2	29	9	N	26	26	8		-0-
10		0	134312	-0-	134312	304490	134300	2	12	9	N	11	11	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022													TOTAL DEPTH 12895	PERF.13545	- 19996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*04	0	1931	-0-	1931	1931	2	1	1829	2	Y	91	63 8	28		
						100	9								
*05	0	175114	-0-	175114	177045	819	1	164766	2	Y	8663	7954 1	141 8		
						9529	9						596		
*06	0	217415	-0-	217415	394460	811	1	206761	2	Y	8948	8733 1	57 8		
						9843	9						754		
*07	591343 X	196883	-0-	-394460	-0-	938	1	187559	2	Y	7624	7391 1	6 8		
						8386	9						981		
*08	172503 X	172503	-0-	-0-	-0-	974	1	164175	2	Y	6685	6916 1	1 8		
						7354	9						749		
*09	162840 X	143942	-0-	-18898	-0-	922	1	136796	2	Y	5658	6187 1			
						6224	9						220		
10	0	126249	-0-	126249	126249	877	1	119885	2	Y	4988	4324 1	1 8		
						5487	9						883		
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022													TOTAL DEPTH 13478	PERF.13250	- 19665
04	0	8022	-0-	8022	8022	29	1	7517	2	Y	433	54 8	379		
						476	9								
05	0	205292	-0-	205292	213314	811	1	194236	2	Y	9314	8890 1	78 8		
						10245	9						725		
*06	397896 X	184582	-0-	-213314	-0-	843	1	175884	2	Y	7141	7248 1	56 8		
						7855	9						562		
07	230950 X	132102	-0-	-98848	-0-	794	1	125312	2	Y	5451	5272 1	31 8		
						5996	9						710		
08	230950 X	108714	-0-	-122236	-0-	782	1	103166	2	Y	4333	4678 1	20 8		
						4766	9						345		
09	223500 X	89190	-0-	-134310	-0-	737	1	84110	2	Y	3948	4043 1	6 8		
						4343	9						244		
10	230950 X	NO RPT	-0-	-230950	-0-					Y	NO RPT		244		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													TOTAL DEPTH 11373	PERF. N/A	
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981													TOTAL DEPTH 10795	PERF.10224	- 10795
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983													TOTAL DEPTH 11243	PERF.11032	- 10406
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2022												

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927												
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	20
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	20
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	20
09	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-	20
10	0	36	-0-	36	68	36	2			N	-0-	20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	465	2	147	9	N	134	179
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	179
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	28
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-	28
09	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-	28
10	0	22	-0-	22	62	22	2			N	-0-	28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
05	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	985	2	36	9	N	33	65
06	1350 N	589	-0-	-761	-0-	565	2	24	9	N	22	87
07	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1268	2	44	9	N	40	127
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	843	2	24	9	N	22	149
09	0	992	-0-	992	992	979	2	13	9	N	12	137
10	0	1627	-0-	1627	2619	1596	2	31	9	N	28	164

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
05	1922 N	1312	-0-	-610	-0-	1306	2	6	9	N	5	49
06	1890 N	204	-0-	-1686	-0-	204	2			N	-0-	49
07	1953 N	1030	-0-	-923	-0-	993	2	37	9	N	34	83
08	3100 N	3540	-0-	440	440	3420	2	120	9	N	109	18
09	0	2458	-0-	2458	2898	2384	2	74	9	N	67	84
10	0	2300	-0-	2300	5198	2232	2	68	9	N	62	145

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	528	2	54	9	N	49	77
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	58	9	N	53	130
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	496	2	74	9	N	67	32
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	549	2	75	9	N	68	100
09	0	594	-0-	594	594	537	2	57	9	N	52	152
10	0	608	-0-	608	1202	551	2	57	9	N	52	28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1863	2	75	9	N	68	177	1	53
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1547	2	68	9	N	62			115
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1572	2	57	9	N	52			167
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2182	2	90	9	N	82	179	1	70
09	0	1627	-0-	1627	1627	1577	2	50	9	N	45			115
10	0	1471	-0-	1471	3098	1469	2	2	9	N	2			117

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6220	2	250	9	N	227	179	1	92
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5496	2	263	9	N	239	175	1	155
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5227	2	207	9	N	188	184	1	159
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5695	2	241	9	N	219	168	1	210
09	0	5392	-0-	5392	5392	5139	2	253	9	N	230	362	1	78
10	0	5431	-0-	5431	10823	5231	2	200	9	N	182	167	1	92

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
05	1054 N	110	-0-	-944	-0-	106	2	4	9	N	4	1	8	157
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1925	2	83	9	N	75	178	1	48
07	3100 N	3360	-0-	260	260	3252	2	108	9	N	98	1	8	145
08	2052 N	1792	-0-	-260	-0-	1722	2	70	9	N	64	174	1	35
09	0	1593	-0-	1593	1593	1540	2	53	9	N	48			83
10	0	1609	-0-	1609	3202	1548	2	61	9	N	55	1	8	137

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
05	2325 N	670	-0-	-1655	-0-	670	2			N	-0-	101	1	30
06	1050 N	490	-0-	-560	-0-	490	2			N	-0-			30
07	744 N	454	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-			30
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-			30
09	0	415	-0-	415	415	415	2			N	-0-			30
10	0	432	-0-	432	847	432	2			N	-0-			30

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			67
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			67
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			67
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			67
09	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-			67
10	0	85	-0-	85	147	85	2			N	-0-			67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
CINNABAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161717	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	14367	PERF.11407	- 14750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	167	1	1660	2	N	107	1 8	149
						118	9						
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162	1	1411	2	N	50	2 8	197
						55	9						
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	167	1	1069	2	N	1	173 1	25
						1	9						
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	863	2	N	30	2 8	53
						33	9						
09	0	1441	-0-	1441	1441	162	1	1209	2	N	64		117
						70	9						
10	0	1691	-0-	1691	3132	167	1	1454	2	N	64	2 8	179
						70	9						

GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	173255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10276	- 10660	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SANDY		WELL #:		1	RRCID ->	174911	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11176	PERF.10902	- 11136	
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-	-0-	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-	-0-	
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	-0-	
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	-0-	
09	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-	-0-	
10	0	69	-0-	69	160	69	2			N	-0-	-0-	

KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID ->	178016	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11653	- 15098	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	181 1	32
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	415	2	28	9	N	25		57
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9	9	N	8		65
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	N	8		73
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-		73
10	0	514	-0-	514	534	477	2	37	9	N	34		107

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235											
FUCHS		WELL #:		1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195	- 12186	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	77	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	77	
07	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-	77	
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	77	
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	77	
10	0	368	-0-	368	368	335	2	33	9	N	30		107

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7540	- 11010	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1466	2	266	9	N	242	357 1	115
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1330	2	325	9	N	295	167 1	243
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1226	2	275	9	N	250	335 1	158
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1223	2	260	9	N	236	177 1	217
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1467	2	438	9	N	398	346 1	269
10	0	1917	-0-	1917	1917	1533	2	384	9	N	349	350 1	268

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990													
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1054 3	102 9	N	93	145 1		50
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			50
07		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 3		N	-0-			50
08		372 N	284	-0-	-88	-0-	284 3		N	-0-			50
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			50
10		0	326	-0-	326	-0-	326 3		N	-0-			50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383													
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			1
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			1
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			1
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			1
10		0	15	-0-	15	-0-	15 3		N	-0-			1

HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534													
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	473 2	46 9	N	42	141 1		29
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	517 2	20 9	N	18			47
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	242 2	24 9	N	22			69
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	279 2	28 9	N	25			94
09		0	428	-0-	428	-0-	400 2	28 9	N	25			119
10		0	417	-0-	417	-0-	845 2	25 9	N	23			142

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339													
05		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			18
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			18
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			18
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2		N	-0-			18
09		420 N	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-			18
10		0	385	-0-	385	-0-	385 2		N	-0-			18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457													
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	424 2	52 9	N	47	2 8		115
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	286 2	40 9	N	36	1 8		150
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	233 2	28 9	N	25			175
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	234 2	22 9	N	20			195
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	223 2	41 9	N	37	175 1		57
10		0	307	-0-	307	-0-	307 2	40 9	N	36	1 8		92

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064													
05		372 N	62	-0-	-310	-0-	62 2		N	-0-			113
06		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		N	-0-			113
07		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-			113
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			113
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			113
10		0	108	-0-	108	-0-	108 2		N	-0-			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176											
BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	134	2	30	9	N	27	3 8	194
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25	177 1	42
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207	2	29	9	N	26	1 8	67
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24		91
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	2	21	9	N	19		110
10	0	214	-0-	214	214	189	2	25	9	N	23	1 8	132

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524					
05	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2		N	-0-			120
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			120
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			120
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			120
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			120
10	0	347	-0-	347	347	347	2		N	-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800					
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	101	2	28	9	N	25		187
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	2	9	9	N	8		195
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174	2	15	9	N	14	156 1	53
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20		73
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	66	2	13	9	N	12		85
10	0	113	-0-	113	113	89	2	24	9	N	22		107

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754					
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	388	2	47	9	N	43	1 8	134
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200	2	39	9	N	35	2 8	167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	216	2	19	9	N	17	1 8	183
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	N	51	181 1	52
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	435	2	34	9	N	31	1 8	83
10	0	715	-0-	715	715	645	2	70	9	N	64	5 8	142

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915					
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			60
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			60
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			60
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			60
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			60
10	0	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260					
05	1054 N	506	-0-	-548	-0-	506	2		N	-0-			146
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2		N	-0-			146
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			146
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			146
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			146
10	0	346	-0-	346	346	345	2	1	9	N	1	1 8	146

REAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156					
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	N	4	4 8	115
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	2 8	115
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	295	2	290	9	N	264	177 1	198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4 8	198
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	N	15	1 8	212
10	0	6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1		213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2		N	-0-	-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-	-0-
09		390 N	226	-0-	-164	-0-	226 2		N	-0-	-0-
10		0	222	-0-	222	-0-	222 2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155855	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	18000	PERF. 0 - 18981
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-	-0-
10		0	796	-0-	796	-0-	796 2		N	-0-	-0-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780
05		1116 N	764	-0-	-352	-0-	764 2		N	-0-	-0-
06		990 N	493	-0-	-497	-0-	493 2		N	-0-	-0-
07		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2		N	-0-	-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
10		0	1371	-0-	1371	-0-	1371 2		N	-0-	-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	27
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-	27
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	27
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	27
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	27
10		0	326	-0-	326	-0-	326 2		N	-0-	27

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880
05		465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-	-0-
06		480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-
10		0	507	-0-	507	-0-	507 2		N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	620 N	558	-0-	-62	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-				-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-				-0-
10	0	623	-0-	623	623	623	2			N	-0-				-0-

 YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

05	3880 X	133	-0-	-3747	-0-	133	2			N	-0-				-0-
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126	2			N	-0-				-0-
07	527 X	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-				-0-
08	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-				-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
10	0	302	-0-	302	302	302	2			N	-0-				-0-

 EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

05	4712 X	4078	-0-	-634	-0-	4078	2			N	-0-				-0-
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-				-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4975	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3931	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	0	5583	-0-	5583	5583	601	1	4981	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								

 HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	899 N	149	-0-	-750	-0-	149	2			N	-0-				-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-				-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
10	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-				-0-

 BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

05	1023 N	465	-0-	-558	-0-	465	2			N	-0-				-0-
06	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-				-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-				-0-
10	0	479	-0-	479	479	479	2			N	-0-				-0-

 O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-				-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
GREBE		WELL #:		1H		RRCID -> 162902		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2790 X	1426	-0-	-1364	-0-	1426	2		N	-0-	-0-	
06	2700 X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2		N	-0-	-0-	
07	2790 X	315	-0-	-2475	-0-	315	2		N	-0-	-0-	
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-	-0-	
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-	-0-	
10	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2		N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		1H		RRCID -> 163360		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327		
05	4061 X	3085	-0-	-976	-0-	3085	2		N	-0-	-0-	
06	3930 X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2		N	-0-	-0-	
07	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2		N	-0-	-0-	
08	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5726	2	1 9	N	1 8	-0-	
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5345	2	1 9	N	1 8	-0-	
10	0	1875	-0-	1875	1875	1874	2	1 9	N	1 8	-0-	

VAUGHN		WELL #:		1H		RRCID -> 165322		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400		
05	1488 N	1047	-0-	-441	-0-	1046	2	1 9	N	1 8	-0-	
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2		N	-0-	-0-	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-	-0-	
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2		N	-0-	-0-	
10	0	2475	-0-	2475	2475	917	1	1558 2	N	-0-	-0-	

HERMANN		WELL #:		2H		RRCID -> 165324		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842		
05	1426 N	690	-0-	-736	-0-	690	2		N	-0-	-0-	
06	1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2		N	-0-	-0-	
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-	-0-	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-	
10	0	1219	-0-	1219	1219	1219	2		N	-0-	-0-	

NEINAST UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 167543		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640		
05	1891 N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2		N	-0-	-0-	
06	1440 N	934	-0-	-506	-0-	934	2		N	-0-	-0-	
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2		N	-0-	-0-	
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-	-0-	
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		N	-0-	-0-	
10	0	958	-0-	958	958	958	2		N	-0-	-0-	

BONNIE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167657		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550		
05	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	1568	2		N	-0-	-0-	
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2		N	-0-	-0-	
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2		N	-0-	-0-	
08	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
10	0	1854	-0-	1854	1854	1854	2		N	-0-	-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170779		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801		
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-	
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2		N	-0-	-0-	
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-	-0-	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	-0-	
10	0	211	-0-	211	211	211	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-	
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
10	0	120	-0-	120		120	2	N	-0-		-0-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2	N	-0-		-0-	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-	
10	0	1221	-0-	1221		1221	2	N	-0-		-0-	

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
05	3100 N	1146	-0-	-1954	-0-	5853	1146	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	993	-0-	-2007	-0-	3846	993	2	N	-0-	-0-	
07	4605 X	759	-0-	-3846	-0-	759	2	N	-0-		-0-	
08	1488 X	895	-0-	-593	-0-	895	2	N	-0-		-0-	
09	1440 X	1363	-0-	-77	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	
10	0	1098	-0-	1098		1098	2	N	-0-		-0-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	481	2	N	-0-		41	
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2	N	-0-		41	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		41	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		41	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		41	
10	0	531	-0-	531		531	2	N	-0-		41	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-		-0-	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-	
10	0	803	-0-	803		803	2	N	-0-		-0-	

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-		-0-	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
07	713 N	272	-0-	-441	-0-	272	2	N	-0-		-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
10	0	453	-0-	453		453	2	N	-0-		-0-	

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	499	2	N	-0-		-0-	
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-	
10	0	225	-0-	225		225	2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	1660	-0-	-2215	-0-	1660	2				-0-
06	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	3242	2				-0-
07	3875 X	2003	-0-	-1872	-0-	2002	2	1 9		1 8	-0-
08	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	2447	2				-0-
09	3570 X	1872	-0-	-1698	-0-	1872	2				-0-
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2				-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170	
05	1674 N	1326	-0-	-348	-0-	1326	2				-0-
06	840 N	248	-0-	-592	-0-	248	2				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2				-0-
08	1333 N	454	-0-	-879	-0-	454	2				-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2				-0-
10	0	1763	-0-	1763	1763	1763	2				-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204721		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300	
05	4340 X	2353	-0-	-1987	-0-	2353	2				-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045	2	1 9		1 8	-0-
07	3968 X	3349	-0-	-619	-0-	3348	2	1 9		1 8	-0-
08	3968 X	3274	-0-	-694	-0-	3273	2	1 9		1 8	-0-
09	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	3436	2	2 9		2 8	-0-
10	0	1544	-0-	1544	1544	601	1	942 2		1 8	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 206560		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400	
05	248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2				-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				-0-
10	0	175	-0-	175	175	175	2				-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217793		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842	
05	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	2				-0-
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				-0-
10	0	319	-0-	319	319	319	2				-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 234447		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940	
05	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2				-0-
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	283	2				-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2 9		2 8	-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2				-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2				-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078	2				-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2	N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	119	119	2	N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			194
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			197
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			200
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7 9	6	2 8		204
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1258	2	92 9	84	170 1	4 8	114
10	0	1402	-0-	1402	1402	1302	2	100 9	91	11 8		194

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2 9	2	2 8		123
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	458	2	64 9	58	2 1	2 8	177
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	725	2	47 9	43	176 1		44
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28 9	25	1 8		68
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	686	2	58 9	53	1 8		120
10	0	697	-0-	697	697	639	2	58 9	53	3 8		170

KNAPE #3				WELL #:	3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 - 14777
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-		-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-		-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
10	0	187	-0-	187	187	187	2		N	-0-		-0-

IRONROC ENERGY				426612								
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				WELL #:	1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455 - 20700
05	43885 X	43885	-0-	-0-	-0-	43885	2		N	-0-		-0-
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958	2		N	-0-		-0-
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	35017	2		N	-0-		-0-
08	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2		N	-0-		-0-
09	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	41628	2		N	-0-		-0-
10	0	39417	-0-	39417	39417	39417	2		N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE				476360								
				WELL #:	3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		64
07	0	8	-0-	8	8	6	2	2 9	N	2		66
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		68
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
KOUATLI, AIMAN M. //CONT.// 476360															
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEEUXUS OIL LLC 495350															
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519															
05	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	35	1	1597	2	N	50	155	1	241
							55	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	38	1	1616	2	N	51	1	8	291
							56	9							
07	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	41	1	1617	2	N	36			327
							40	9							
08	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	38	1	1497	2	N	30	1	8	356
							33	9							
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	43	1	1524	2	N	49	182	1	222
							54	9							
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	N	48			270
							53	9							

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	60	1	152
10	14B2	EXT	1238	-0-	1238	1238	6	1	185	2	N	952	543	1	561
							1047	9							

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308															
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	12			34
							13	9							
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	25			59
							28	9							
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-			59
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	69	2	N	5			64
							6	9							
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	N	11			75
							12	9							
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	-0-			75

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350											
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID -> 145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175 - 14074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 - 8100			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	702	552 1		352
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	625	569 1		408
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	960	562 1		806
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	916	1300 1		422
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	1019	1003 1		438
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	587	749 1		276

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID -> 160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 - 8458			
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			52
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			52
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			52
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			52
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			52
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022													

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 - 15370			
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-				25
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-				25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-				25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	1				26
						1 9							
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-				26
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	N	-0-				26

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977 - 10994			
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	9 1	237 2	N	25				95
						28 9							
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3 2		N	-0-				95
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	N	-0-				95
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	386 2	N	35	65 1			65
						39 9							
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-				65
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	8 1	145 2	N	-0-				65

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867 - 9079			
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-				69
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-				69
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				69
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-				69
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-				69
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-				69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922 - 10578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 N	868	-0-	-1240	-0-	19	1	849	2	Y	-0-			63
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	18	1	761	2	Y	-0-			63
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			63
08	868 N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-			63
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7701 - 7912			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699 - 16094			
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			109
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			109
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1			110
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			110
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184 - 10286			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451 - 8654			
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-			102
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	2	N	-0-			102
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-			102
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-			102
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-			102
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-			102

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10854			
05	837 N	465	-0-	-372	-0-	6	1	459	2	N	-0-			120
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	3	1	331	2	N	-0-	59	1	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			61
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			61
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			61
*10	3100 N	3796	-0-	696	696	93	1	3261	2	N	402	364	1	99
						442	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544							
MARLA J.				WELL #: 1	RRCID -> 085732	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 10722	- 11083		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEITKO, CURTIS				WELL #: 1	RRCID -> 085810	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 11081	PERF. 8339	- 11081		
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	475 2	7 9	N	6		58
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	204 2	7 9	N	6		64
07	527 N	127	-0-	-400	-0-	123 2	4 9	N	4		68
08	496 N	98	-0-	-398	-0-	98 2		N	-0-		68
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 2	1 9	N	1		69
10	0	629	-0-	629	629	623 2	6 9	N	5		74

LEITKO, CURTIS				WELL #: 2	RRCID -> 086219	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 9351	PERF. 8397	- 12250		
05	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2586 2	30 9	N	27		103
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197 2	45 9	N	41		144
07	2666 X	2104	-0-	-562	-0-	2078 2	26 9	N	24		168
08	2666 X	2469	-0-	-197	-0-	2445 2	24 9	N	22		190
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3271 2	39 9	N	35	179 1	46
10	0	1700	-0-	1700	1700	1676 2	24 9	N	22		68

GERDES, GARWOOD				WELL #: G 1	RRCID -> 089602	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8301	- 8587		
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087 2	28 9	N	25		199
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722 2	14 9	N	13		212
07	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2107 2	9 9	N	8		220
08	3100 N	3129	-0-	29	29	3089 2	40 9	N	36	187 1	69
09	3000 N	3221	-0-	221	250	3173 2	48 9	N	44		113
10	0	2477	-0-	2477	2727	2452 2	25 9	N	23		136

NEVA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090126	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 10794	PERF. 10255	- 14772		
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	541 2	33 9	N	30		108
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617 2	39 9	N	35		143
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	638 2	41 9	N	37	1 8	179
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	543 2	18 9	N	16		195
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	842 2	63 9	N	57		252
10	0	466	-0-	466	466	448 2	18 9	N	16	185 1	83

FIVE STAR RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 092491	COMPL. DATE 12/24/1980	TOTAL DEPTH 11251	PERF. 10955	- 11134		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARRELL, M. B.				WELL #: 3	RRCID -> 093654	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 12465	PERF. 8866	- 12465		
05	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1275 2	17 9	N	15	188 1	55
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178 2	19 9	N	17		72
07	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1161 2	12 9	N	11		83
08	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1240 2	20 9	N	18		101
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1277 2	20 9	N	18		119
10	0	1274	-0-	1274	1274	1252 2	22 9	N	20		139

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF. 9037 - 9266		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.10964 - 15435		
05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5319	2	61	9	N	55	182	1	80
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-			80
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2780	2	36	9	N	33			113
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5191	2	81	9	N	74	1	8	186
09	4980 X	2535	-0-	-2445	-0-	2535	2			N	-0-			186
10	0	4448	-0-	4448	4448	4406	2	42	9	N	38			224

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9057 - 9345		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981										TOTAL DEPTH	9057	PERF. 9319 - 9478		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096		
05	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	279	1	4289	2	N	38	186	1	60
						42	9							
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071	2	N	34			94
						37	9							
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	279	1	4036	2	N	31			125
						34	9							
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	264	1	3703	2	N	25			150
						28	9							
09	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	207	1	3165	2	N	45			195
						50	9							
10	0	3516	-0-	3516	3516	270	1	3204	2	N	38	190	1	43
						42	9							

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983										TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147		
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1457	2	13	9	N	12			52
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24	9	N	22			74
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9	N	14			88
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1280	2	15	9	N	14			102
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1356	2	22	9	N	20			122
10	0	1334	-0-	1334	1334	1304	2	30	9	N	27			149

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 8880 - 12490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-			128
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			128
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	N	1 9	1 8		128
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			128
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			128
10	0	293	-0-	293	-0-	293 2	N	-0-			128

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11106 - 13075	
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020 2	N	10 9	9		111
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	959 2	N	32 9	29		140
07	1116 N	454	-0-	-662	-0-	451 2	N	3 9	3		143
08	1023 N	760	-0-	-263	-0-	736 2	N	24 9	22	1 8	164
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	23 9	21	1 8	184
10	0	1094	-0-	1094	-0-	1065 2	N	29 9	26		210

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8799 - 10767	
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	37 9	34		138
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	32 9	29	2 8	165
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3134 2	N	48 9	44	2 8	207
08	3069 N	2987	-0-	-82	-0-	2959 2	N	28 9	25	186 1 1 8	45
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	40 9	36		81
10	0	2533	-0-	2533	-0-	2498 2	N	35 9	32		113

LOU-ANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 108671		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 8679 - 8916	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELO		WELL #: 1RE		RRCID -> 112213		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11528 - 14652	
05	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1783 2	N	29 9	26	1 8	75
06	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	1641 2	N	28 9	25	1 8	99
07	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1608 2	N	24 9	22	1 8	120
08	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	1466 2	N	22 9	20		140
09	1680 N	1436	-0-	-244	-0-	1413 2	N	23 9	21	2 8	159
10	0	2148	-0-	2148	-0-	2125 2	N	23 9	21	1 8	179

RANCH		WELL #: 1RE		RRCID -> 112571		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11736		PERF.11185 - 14145	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	-0-	8 2	N	-0-			-0-

ELO		WELL #: 2		RRCID -> 113019		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11511 - 14485	
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	983 2	N	28 9	25		186
06	870 X	686	-0-	-184	-0-	675 2	N	11 9	10		196
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	716 2	N	11 9	10		206
08	945 X	945	-0-	-0-	-0-	926 2	N	19 9	17	185 1	38
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783 2	N	10 9	9		47
10	0	139	-0-	139	-0-	138 2	N	1 9	1		48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	3	2	1	9	N	1	1 8	58	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		58	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	58	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	19	1 8	76	
09	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5	5 8	76	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8	76	

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846														
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3569	2	74	9	N	67		179	
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2804	2	26	9	N	24		203	
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2590	2	64	9	N	58		261	
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4937	2	122	9	N	111	193 1	178	
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6371	2	134	9	N	122	193 1	104	
10	0	5640	-0-	-0-	-0-	5519	2	121	9	N	110	1 8	213	

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-		93	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		93	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		93	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		93	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1	182 1	1	
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	302	2	2	9	N	2		3	
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-		3	
08	682 N	21	-0-	-661	-0-	21	2			N	-0-		3	
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	22	2	25	9	N	23		26	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	465	1	946	2	N	44	173	1	62
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	48	9	450	1	N	59			121
07	1519 N	939	-0-	-580	-0-	65	9	465	1	N	35	1	8	155
08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	39	9	465	1	N	-0-			155
09	1440 N	462	-0-	-978	-0-	8	9	450	1	N	7	3	8	159
10	0	506	-0-	506	506	35	9	465	1	N	32	1	8	190
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	189	1	43
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	2	8	9	N	7			50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	275	2	7	9	N	6			56
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9			65
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	284	2	3	9	N	3			68
10	0	310	-0-	310	310	300	2	10	9	N	9			77
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1327	2	67	9	N	61	186	1	81
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197	2	73	9	N	66	1	8	146
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1328	2	94	9	N	85	1	8	230
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1389	2	69	9	N	63	192	1	101
09	1260 N	970	-0-	-290	-0-	937	2	33	9	N	30			131
10	0	754	-0-	754	754	682	2	72	9	N	65			196
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-			262
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			262
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	187	1	75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			75
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	1	5	74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	875	2	6	9	N	5			135
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838	2	37	9	N	34			169
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	926	2	39	9	N	35	1	8	203
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033	2	35	9	N	32	184	1	51
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975	2	36	9	N	33	1	8	83
10	0	1042	-0-	1042	1042	1001	2	41	9	N	37			120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425												
05	868	N	509	-0-	-359	-0-	489	2	20	9	N	105
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	106
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	106
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	101
06	1050	N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	101
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	107
10	0	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	107

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
05	1271	N	921	-0-	-350	-0-	910	2	11	9	N	83
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	98
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	109
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	121
09	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1005	2	12	9	N	132
10	0	N	920	-0-	-920	-0-	911	2	9	9	N	140

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768												
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2028	2	125	9	N	136
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	2	233	9	N	149
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3604	2	374	9	N	101
08	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4142	2	333	9	N	214
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3389	2	245	9	N	53
10	0	N	3763	-0-	-3763	-0-	3763	2	228	9	N	80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17 2	6 9	N	5	5 8		84
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	13 2	14 9	N	13	13 8		84
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	10 2	3 9	N	3	3 8		84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	13 2	2 9	N	2	1 5	2 8	83
10	0	22	-0-	22	22	15 2	7 9	N	6	6 8		83

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802												
05	1364 X	128	-0-	-1236	-0-	102 2	26 9	N	24			154
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			154
07	3100 N	22550	-0-	19450	19450	17478 2	5072 9	N	4611	4497 1	26 8	242
08	3100 N	17771	-0-	14671	34121	14734 2	3037 9	N	2761	2774 1	16 8	213
09	3000 N	11988	-0-	8988	43109	10229 2	1759 9	N	1599	1663 1	11 8	138
10	0	-0-	-0-	-0-	43109			N	1105	930 1	1 8	312

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431												
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	791 2	61 9	N	55	3 8		238
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909 2	53 9	N	48	4 8		282
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	817 2	43 9	N	39	193 1	2 8	126
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	729 2	41 9	N	37	2 8		161
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	688 2	43 9	N	39	3 8		197
10	0	718	-0-	718	718	678 2	40 9	N	36	176 1	1 8	56

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
05	3100 N	4777	-0-	1677	3357	4671 2	106 9	N	96	177 1		128
06	3000 N	740	-0-	-2260	1097	677 2	63 9	N	57			185
07	1123 X	26	-0-	-1097	-0-	26 2		N	-0-			185
08	1116 X	54	-0-	-1062	-0-	54 2		N	-0-			185
09	1080 X	128	-0-	-952	-0-	128 2		N	-0-			185
10	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			185

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2099 2	17 9	N	15			79
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2108 2	37 9	N	34			113
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2182 2	25 9	N	23	1 8		135
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2218 2	28 9	N	25			160
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2150 2	25 9	N	23			183
10	0	2196	-0-	2196	2196	2170 2	26 9	N	24	1 8		206

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	663 2	10 9	N	9	159		
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	517 2	2 9	N	2	161		
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-	161		
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	599 2	10 9	N	9	170		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	664 2	33 9	N	30	200		
10	0	690	-0-	690	690	678 2	12 9	N	11	211		

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124		
05	1922 N	1060	-0-	-862	-0-	994 2	66 9	N	60	205		
06	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2021 2	107 9	N	97	98	14 8	
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2638 2	208 9	N	189	99	188 1	
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2730 2	183 9	N	166	86	179 1	
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2595 2	125 9	N	114	200		
10	0	3093	-0-	3093	3093	2917 2	176 9	N	160	173	179 1	8 8

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	N	1	125	1 5	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-	125		
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	125		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	125		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	125		
10	0	20	-0-	20	20	20 2		N	-0-	125		

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123		
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	125		
06	990 X	65	-0-	-925	-0-	35 2	30 9	Y	27	152		
07	272 X	272	-0-	-0-	-0-	161 2	111 9	Y	101	253		
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2227 2	350 9	Y	318	385	183 1	3 8
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	498 2	98 9	Y	89	98	376 1	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	98		

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653		
05	1240 N	16	-0-	-1224	-0-	13 2	3 9	N	3	56		
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	N	1	56	1 8	
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253 2	1 9	N	1	56	1 8	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	937 2	4 9	N	4	60		
09	1800 N	972	-0-	-828	-0-	960 2	12 9	N	11	70	1 8	
10	0	1086	-0-	1086	1086	1074 2	12 9	N	11	81		

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925		
05	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3937 2	164 9	N	149	290		
06	5760 X	5262	-0-	-498	-0-	5066 2	196 9	N	178	273	192 1	3 8
07	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4227 2	160 9	N	145	36	381 1	1 8
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4397 2	164 9	N	149	185		
09	5250 X	4579	-0-	-671	-0-	4385 2	194 9	N	176	168	190 1	3 8
10	0	4121	-0-	4121	4121	3976 2	145 9	N	132	130	170 1	

LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614		PERF.11278 - 14219		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4805 X	4427	-0-	-378	-0-	4253 2	174 9	N	158	182 1	1 8		51
06		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966 2	168 9	N	153				204
07		4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210 2	171 9	N	155	190 1			169
08		4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4114 2	171 9	N	155	175 1	1 8		148
09		4320 X	4249	-0-	-71	-0-	4089 2	160 9	N	145	167 1			126
10		0	4534	-0-	4534	-0-	4347 2	187 9	N	170	167 1			129

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384														
05		465 N	179	-0-	-286	-0-	153 2	26 9	N	24				161
06		420 N	411	-0-	-9	-0-	364 2	47 9	N	43	193 1			11
07		527 N	428	-0-	-99	-0-	377 2	51 9	N	46				57
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9	N	6				63
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	447 2	9 9	N	8				71
10		0	320	-0-	320	-0-	306 2	14 9	N	13				84

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
05		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1896 2	105 9	N	95				255
06		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730 2	95 9	N	86	193 1	1 8		147
07		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1496 2	65 9	N	59				206
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1763 2	95 9	N	86	193 1			99
09		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1475 2	79 9	N	72	1 8			170
10		0	1613	-0-	1613	-0-	1534 2	79 9	N	72				242

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	475 2	39 9	N	35				211
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	340 2	40 9	N	36	1 8			246
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	555 2	35 9	N	32	186 1	1 8		91
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	446 2	30 9	N	27				118
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	427 2	34 9	N	31				149
10		0	447	-0-	447	-0-	419 2	28 9	N	25				174

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	429 2	132 9	N	120				219
06		188 X	188	-0-	-0-	-0-	131 2	57 9	N	52	172 1			99
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	69 2	37 9	N	34	1 8			132
08		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1160 2	239 9	N	217	190 1			159
09		389 X	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12				171
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				172

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1716 2	32 9	N	29				155
06		1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193 2	12 9	N	11				166
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	697 2	7 9	N	6				172
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1731 2	25 9	N	23				195
09		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577 2	24 9	N	22				217
10		0	1284	-0-	1284	-0-	1266 2	18 9	N	16				233

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279 1	2 9	N	2	2 8			36
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 1	8 9	N	7	7 8			36
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	243 1	4 9	N	4	4 8			36
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	361 1	8 9	N	7	7 8			36
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	354 1	12 9	N	11	11 8			36
*10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-				36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	8032	2	2302	9	N	2093	2140	1	5 8	58
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				58
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939	2	2235	9	N	2032	1680	1	6 8	404
08	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	13784	2	3633	9	N	3303	3577	1	5 8	125
09	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	11742	2	2936	9	N	2669	2573	1	3 8	218
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2281	2367	1	1 8	131

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	465	1	1487	2	N	143	186	1	1 8	161
						157	9								
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362	1	794	2	N	92	1	8		252
						101	9								
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	415	1	629	2	N	69	193	1		128
						76	9								
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	424	1	549	2	N	76				204
						84	9								
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	450	1	602	2	N	109	193	1		120
						120	9								
10	0	992	-0-	992	992	465	1	436	2	N	83	1	8		202
						91	9								

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	12908	2	675	9	N	614	559	1		118
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703	2	556	9	N	505	503	1		120
07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7887	2	375	9	N	341	345	1		116
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4419	2	289	9	N	263	350	1		29
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1969	2	178	9	N	162				191
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	515	1	1 8	45

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	796	2	40	9	N	36	1	8		143
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	526	2	28	9	N	25	1	8		167
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	N	5				172
08	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	2			N	-0-				172
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-				172
10	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-				172

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
05	3255 X	1457	-0-	-1798	-0-	1454	2	3	9	N	3				53
06	3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773	2			N	-0-				53
07	3224 X	741	-0-	-2483	-0-	729	2	12	9	N	11				64
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6006	2	169	9	N	154	184	1	1 8	33
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3113	2	53	9	N	48	2	8		79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994										TOTAL DEPTH 15217	PERF.11650 - 15217		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993										TOTAL DEPTH 15258	PERF.10933 - 15258		
05	4247 X	3930	-0-	-317	-0-	3763 2	167 9	N		152			323
06	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946 2	133 9	N		121	190 1		254
07	4247 X	2037	-0-	-2210	-0-	1909 2	128 9	N		116	191 1	1 8	178
08	3906 X	936	-0-	-2970	-0-	824 2	112 9	N		102	186 1		94
09	3780 X	2801	-0-	-979	-0-	2654 2	147 9	N		134			228
10	0	2456	-0-	2456	2456	2287 2	169 9	N		154	192 1		190

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994										TOTAL DEPTH 15101	PERF.11626 - 15101		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 14707	PERF.11030 - 14707		
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913 2	10 9	N		9			63
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755 2	9 9	N		8	1 8		70
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	745 2	8 9	N		7	1 8		76
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	740 2	8 9	N		7			83
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	688 2	28 9	N		25			108
10	0	662	-0-	662	662	662 2		N		-0-			108

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993										TOTAL DEPTH 14389	PERF.10450 - 14389		
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			193
06	1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53 2	1 9	N		1			194
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			194
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			N	-0-			194
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			194
10	0	35	-0-	35	35	35 2			N	-0-			194

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994										TOTAL DEPTH 15687	PERF.11231 - 15687		
05	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	2203 2	8 9	N		7			58
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017 2	10 9	N		9	1 8		66
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2398 2	8 9	N		7			73
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2132 2	9 9	N		8			81
09	2040 N	1834	-0-	-206	-0-	1828 2	6 9	N		5	1 8		85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	465	1	514	2	N	74	1	8	249
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	81	9	450	1	N	61	190	1	119
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	67	9	390	1	N	44			163
08	1054 N	505	-0-	-549	-0-	48	9	45	1	N	-0-			163
09	1050 N	450	-0-	-600	-0-	45	1	391	2	N	13			176
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14	9			N	-0-			176

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			54
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			54
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2			56
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			56
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7			63
10	0	180	-0-	180	-0-	179	2	1	9	N	1			64

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
05	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-			138
06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130	2	59	9	N	54	6	8	186
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8473	2	14	9	N	13	194	1	3
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4789	2	17	9	N	15			18
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4080	2	40	9	N	36			54
10	0	4774	-0-	4774	-0-	4750	2	24	9	N	22	2	8	74

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
05	2790 X	616	-0-	-2174	-0-	360	2	256	9	N	233	184	1	151
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			151
07	2790 X	1785	-0-	-1005	-0-	1499	2	286	9	N	260	364	1	45
08	2790 X	1034	-0-	-1756	-0-	836	2	198	9	N	180	189	1	36
09	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	998	2	239	9	N	217	180	1	73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	357	1	125

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
05	2883 X	1905	-0-	-978	-0-	1905	2			N	-0-			44
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-			44
07	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-			44
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-			44
09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-			44
10	0	1637	-0-	1637	-0-	1637	2			N	-0-			44

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
05	1023	N		988	-0-	-35	-0-	-0-	932	2	56	9	N	274
06	953	N		953	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	62	9	N	329
07	992	N		732	-0-	-260	-0-	-0-	701	2	31	9	N	165
08	992	N		638	-0-	-354	-0-	-0-	598	2	40	9	N	201
09	1111	N		1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	98	9	N	97
10	0			1072	-0-	1072	-0-	1072	985	2	87	9	N	174

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
05	2201	X		1893	-0-	-308	-0-	-0-	1636	2	257	9	N	163
06	2130	X		888	-0-	-1242	-0-	-0-	724	2	164	9	N	128
07	2201	N		436	-0-	-1765	-0-	-0-	292	2	144	9	N	76
08	1891	N		388	-0-	-1503	-0-	-0-	245	2	143	9	N	205
09	900	N		417	-0-	-483	-0-	-0-	273	2	144	9	N	155
10	0			484	-0-	484	-0-	484	364	2	120	9	N	86

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
05	93	N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	33
06	842	N		842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	33
07	31	N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-	33
08	257	N		257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	33
09	510	N		-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-	33
10	0			318	-0-	318	-0-	318	294	2	24	9	N	55

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
05	1273	X		1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	31	9	N	208
06	1469	X		1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	247
07	914	N		914	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	N	76
08	833	N		833	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	80
09	750	N		460	-0-	-290	-0-	-0-	416	2	44	9	N	120
10	0			814	-0-	814	-0-	814	783	2	31	9	N	148

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789						
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1271	2	51	9	N	46	1	8			175
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	964	2	30	9	N	27	1	8			201
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	N	25	177	1	1	8	48
08	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	1021	2	23	9	N	21	1	8			68
09	990 N	870	-0-	-120	-0-	846	2	24	9	N	22					90
10	0	181	-0-	181	181	168	2	13	9	N	12					102

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020						
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	206	2	47	9	N	43					270
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29	184	1			115
07	273 X	273	-0-	-0-	-0-	226	2	47	9	N	43					158
08	196 X	196	-0-	-0-	-0-	168	2	28	9	N	25					183
09	359 X	359	-0-	-0-	-0-	301	2	58	9	N	53	1	8			235
10	0	220	-0-	220	220	186	2	34	9	N	31					266

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
05	682 N	314	-0-	-368	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	780 N	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	0	706	-0-	706	706	706	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781						
05	4526 X	2767	-0-	-1759	-0-	2681	2	86	9	N	78					263
06	4380 X	4297	-0-	-83	-0-	4194	2	103	9	N	94	188	1			169
07	4526 X	4167	-0-	-359	-0-	4075	2	92	9	N	84	191	1			62
08	4526 X	2579	-0-	-1947	-0-	2545	2	34	9	N	31					93
09	4290 X	4046	-0-	-244	-0-	3912	2	134	9	N	122	1	8			214
10	0	4956	-0-	4956	4956	4832	2	124	9	N	113	183	1			144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994												TOTAL DEPTH 15383	PERF.11812	- 15063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2953 2	66 9	N	60			161	
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2893 2	44 9	N	40	3 8		198	
07		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1572 2	42 9	N	38	191 1		45	
08		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			45	
09		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4249 2	77 9	N	70			115	
10		0	3286	-0-	3286	-0-	3218 2	68 9	N	62	2 8		175	

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006												TOTAL DEPTH 14864	PERF.12050	- 14065
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	151 2	9 9	N	8			128	
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	81 2		N	-0-			128	
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-			128	
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			128	
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 2	2 9	N	2			130	
10		0	118	-0-	118	-0-	117 2	1 9	N	1			131	

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994												TOTAL DEPTH 16325	PERF.11989	- 16325
05		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2498 2	28 9	N	25	3 8		183	
06		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2067 2	26 9	N	24	4 8		203	
07		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2955 2	30 9	N	27	188 1	4 8	38	
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3204 2	32 9	N	29			67	
*09		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2444 2	34 9	N	31	7 8		91	
10		0	2003	-0-	2003	-0-	1977 2	26 9	N	24			115	

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994												TOTAL DEPTH 15044	PERF.11405	- 15044
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994												TOTAL DEPTH 15606	PERF.12438	- 15606
05		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2435 2		N	-0-			-0-	
06		2730 X	1778	-0-	-952	-0-	1778 2		N	-0-			-0-	
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3134 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08		2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689 2		N	-0-			-0-	
09		2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2696 2		N	-0-			-0-	
10		0	3184	-0-	3184	-0-	3183 2	1 9	N	1	1 8		-0-	

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994												TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8378	- 12474
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994												TOTAL DEPTH 15253	PERF.12034	- 15253
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	491 2	119 9	N	108	192 1	1 8	108	
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	663 2	74 9	N	67			175	
07		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494 2	39 9	N	35			210	
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1292 2	19 9	N	17	186 1	1 8	40	
09		3000 N	3305	-0-	305	-0-	3248 2	57 9	N	52	5 8		87	
10		0	653	-0-	653	-0-	958	644 2	9 9	8			95	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-		31	
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-		31	
07		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		31	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		31	
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		31	
10		0	81	-0-	81	81	81 2		N	-0-		31	

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
05		3069 X	3010	-0-	-59	-0-	2988 2	22 9	N	20		90	
06		2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2767 2	18 9	N	16		106	
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840 2	15 9	N	14		120	
08		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2818 2	19 9	N	17		137	
09		2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2679 2	18 9	N	16		153	
10		0	2857	-0-	2857	2857	2845 2	12 9	N	11	1 8	163	

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3483 2	30 9	N	27		242	
06		3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299 2	2 9	N	2	2 8	242	
07		3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698 2		N	-0-	174 1	65	
08		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-	3 5	65	
09		3390 X	3008	-0-	-382	-0-	2997 2	11 9	N	10		75	
*10		3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3289 2	12 9	N	11	2 8	84	

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		103	
06		510 N	366	-0-	-144	-0-	366 2		N	-0-		103	
07		1147 N	978	-0-	-169	-0-	978 2		N	-0-		103	
08		868 N	449	-0-	-419	-0-	449 2		N	-0-		103	
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		103	
10		0	553	-0-	553	553	553 2		N	-0-		103	

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
05		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9073 2	138 9	N	125	175 1	80	
06		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7327 2	127 9	N	115	1 8	194	
07		7564 X	6573	-0-	-991	-0-	6468 2	105 9	N	95	184 1	105	
08		7564 X	6224	-0-	-1340	-0-	6129 2	95 9	N	86		191	
09		7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	5654 2	101 9	N	92	183 1	100	
10		0	1973	-0-	1973	1973	1879 2	94 9	N	85		185	

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
05		899 N	505	-0-	-394	-0-	505 2		N	-0-		60	
06		1020 N	686	-0-	-334	-0-	686 2		N	-0-		60	
07		806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		N	-0-		60	
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		60	
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		60	
10		0	1152	-0-	1152	1152	1152 2		N	-0-		60	

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062													
05		930 N	758	-0-	-172	-0-	748 2	10 9	N	9		108	
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1031 2	34 9	N	31	1 8	138	
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	777 2	18 9	N	16		154	
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1246 2	40 9	N	36		190	
09		900 N	737	-0-	-163	-0-	707 2	30 9	N	27	183 1	33	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 8	33	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE		WELL #:		1H RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2387 X	601	-0-	-1786	-0-	594	2	7 9	N	6		100
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14 9	N	13	1 8	112
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2900	2	9 9	N	8		120
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9 9	N	8		128
09	3150 X	2370	-0-	-780	-0-	2361	2	9 9	N	8		136
10	0	2331	-0-	2331	2331	2322	2	9 9	N	8		144

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340		
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		82
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		82
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30 9	N	27		109
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15 9	N	14		123
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		123
10	0	344	-0-	344	344	344	2		N	-0-		123

FARMER		WELL #:		1 RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

T.M.P.A.		WELL #:		1H RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215		
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	N	2		172
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1 9	N	1		173
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1 9	N	1		174
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2		N	-0-		174
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-		174
10	0	568	-0-	568	568	565	2	3 9	N	3		177

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484		
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	718	2	84 9	N	76		251
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51 9	N	46	193 1	102
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	323	2	43 9	N	39		141
08	775 N	371	-0-	-404	-0-	339	2	32 9	N	29		170
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	637	2	80 9	N	73		243
10	0	788	-0-	788	788	710	2	78 9	N	71	194 1	118

STOUT OL		WELL #:		1H RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680		
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1501	2	21 9	N	19		211
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30 9	N	27		238
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1655	2	26 9	N	24	192 1	70
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1339	2	28 9	N	25		95
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32 9	N	29		124
10	0	1744	-0-	1744	1744	1707	2	37 9	N	34		158

AZURITE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	155	2	18 9	N	16	3 8	201
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24 9	N	22	15 8	208
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	162	2	25 9	N	23	7 8	224
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	208	2	20 9	N	18	185 1	57
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	42	2	11 9	N	10	5 8	62
10	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-		62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
KNUTZEN OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12300 - 15700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	837 X	593	-0-	-244	-0-		593	2			191
06	750 X	685	-0-	-65	-0-		685	2			191
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			191
08	589 N	353	-0-	-236	-0-		353	2			191
09	690 N	535	-0-	-155	-0-		535	2			191
10	0	681	-0-	681	681		680	2	1 9	N	192

JADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF. 9825 - 13216
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						210
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-		462	2	10 9	N	219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-		88	2	48 9	N	70
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-		98	2	35 9	N	101
09	450 N	40	-0-	-410	-0-		36	2	4 9	N	105
10	0	267	-0-	267	267		212	2	55 9	N	155

ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21

DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			-0-
06	480 N	256	-0-	-224	-0-		256	2			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2			-0-
08	744 N	476	-0-	-268	-0-		476	2			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2			-0-
10	0	459	-0-	459	459		459	2			-0-

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25

KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
ERWIN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152492	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 15820	PERF.12240 - 15820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	585 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	420 2	N	-0-	-0-	
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356 2	N	-0-	-0-	
09	450 N	156	-0-	-294	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ELLIOTT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152505	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021 - 16776			
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-	-0-	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-	-0-	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776 2	1 9 N	1	1 8	
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-	-0-	
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-	-0-	
10	0	2360	-0-	2360	2360	2360 2	N	-0-	-0-	

BINFORD		WELL #: 1H		RRCID -> 152557	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400 - 16532			
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	179	
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923 2	13 9 N	12	191	
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	954 2	1 9 N	1	192	
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	944 2	2 9 N	2	194	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271 2	8 9 N	7	201	
10	0	1252	-0-	1252	1252	1239 2	13 9 N	12	189 1 24	

DILLINGHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152688	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 17793	PERF.12307 - 17793			
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690 2	1 9 N	1	55	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471 2	4 9 N	4	59	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2	14 9 N	13	72	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1454 2	18 9 N	16	88	
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366 2	25 9 N	23	111	
10	0	1332	-0-	1332	1332	1312 2	20 9 N	18	129	

EUREKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152723	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 14600	PERF.11560 - 14600			
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	947 2	57 9 N	52	1 8 127	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 2	28 9 N	25	1 8 151	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1037 2	61 9 N	55	1 8 205	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049 2	31 9 N	28	182 1 1 8 50	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067 2	33 9 N	30	80	
10	0	879	-0-	879	879	859 2	20 9 N	18	1 8 97	

JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725	COMPL. DATE 09/23/1994	TOTAL DEPTH 15557	PERF.11490 - 15557			
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3250 2	85 9 N	77	127	
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066 2	78 9 N	71	3 8 195	
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048 2	76 9 N	69	193 1 1 8 70	
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3057 2	83 9 N	75	1 8 144	
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2864 2	76 9 N	69	213	
10	0	3031	-0-	3031	3031	2964 2	67 9 N	61	194 1 80	

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11640 - 15605			
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	418 2	12 9 N	11	1 8 185	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 2	13 9 N	12	3 8 194	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026 2	18 9 N	16	1 8 209	
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1158 2	18 9 N	16	183 1 1 8 41	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674 2	8 9 N	7	3 8 45	
10	0	640	-0-	640	640	634 2	6 9 N	5	50	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1171	2	58	9	N	53
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	614	2	21	9	N	19
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136	2	31	9	N	28
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	903	2	94	9	N	85
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	518	2	13	9	N	12
10	0	472	-0-	472	472	460	2	12	9	N	11

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470	
05	4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3934	2	19	9	N	17
06	3930 X	2741	-0-	-1189	-0-	2740	2	1	9	N	1
07	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2099	2	1	9	N	1
08	4061 X	2516	-0-	-1545	-0-	2516	2			N	-0-
09	3930 X	2572	-0-	-1358	-0-	2571	2	1	9	N	1
10	0	2449	-0-	2449	2449	2448	2	1	9	N	1

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175	
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	1
06	4920 X	82	-0-	-4838	-0-	82	2			N	-0-
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-
08	5084 X	311	-0-	-4773	-0-	311	2			N	-0-
09	4140 X	439	-0-	-3701	-0-	439	2			N	-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620	
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-
08	1519 N	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			N	-0-
09	1320 N	1079	-0-	-241	-0-	1079	2			N	-0-
10	0	1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-

ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706	
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-
10	0	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679	
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5337	2	1	9	N	1
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-
09	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-
10	0	5034	-0-	5034	5034	5034	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998					
TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517		- 16541											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE	
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-	
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-	
07	1488 N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2			N	-0-			-0-	
08	1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15	2			N	-0-			-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
10	0	2520	-0-	2520	2520	2519	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

WESTLANDS				WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060		- 16432	
05	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1198	2	13	9	N	12			56	
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004	2	10	9	N	9			65	
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	726	2	6	9	N	5			70	
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1189	2	14	9	N	13			83	
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1001	2	9	9	N	8			91	
10	0	934	-0-	934	934	925	2	9	9	N	8	1	8	98	

CRAIN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052		- 16200	
05	14B2 EXT	836	-0-	836	836	836	2			N	-0-			45	
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175	2	1	9	N	1	1	8	45	
07	14B2 EXT	3130	-0-	3130	5142	3006	2	124	9	N	113	2	8	156	
08	6733 X	1591	-0-	-5142	-0-	1554	2	37	9	N	34	2	8	188	
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1269	2	33	9	N	30	3	8	215	
10	0	1305	-0-	1305	1305	1279	2	26	9	N	24	191	1	48	

MYERS CATTLE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660		- 15679	
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			26	
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-			26	
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			26	
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-			26	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			26	
10	0	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-			26	

LEACHMAN UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425		- 15100	
05	2552 N	2476	-0-	-76	-0-	2444	2	32	9	N	29	190	1	44	
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952	2	41	9	N	37			81	
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543	2	37	9	N	34			115	
08	2852 X	1435	-0-	-1417	-0-	1417	2	18	9	N	16			131	
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-				N	-0-			131	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131	

SOMMER OL				WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490		- 17610	
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3618	2	1	9	N	1			43	
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1			44	
07	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134	2			N	-0-			44	
08	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2916	2	2	9	N	2			46	
09	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	2741	2	7	9	N	6			52	
10	0	2359	-0-	2359	2359	2357	2	2	9	N	2			54	

FIFE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502		- 17123	
05	4061 X	3250	-0-	-811	-0-	3250	2			N	-0-			-0-	
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			N	-0-			-0-	
07	3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	3173	2			N	-0-			-0-	
09	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2			N	-0-			-0-	
10	0	2795	-0-	2795	2795	2795	2			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314	- 15434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	592	592	2	N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938	- 15690
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1 9 N	1			157
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2	N	-0-			157
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	3			160
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	2			162
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2	N	-0-			162
10	0	686	-0-	686	686	686	2	N	-0-			162

BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235	- 16009
05	1984 N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-			-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	15444	PERF.12365	- 15444
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2 9 N	2			80
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4 9 N	4			84
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			84
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	2	12 9 N	11			95
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-			95
10	0	1544	-0-	1544	1544	1541	2	3 9 N	3			98

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	154078	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	15859	PERF.12036	- 15859
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	2	N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2	N	-0-			-0-
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
10	0	913	-0-	913	913	913	2	N	-0-			-0-

KETTLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424	- 17430
05	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6379 2 N	11			147
						12	9					
06	6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872 2 N	8			155
						9	9					
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708 2 N	14	5 8		164
						15	9					
08	6820 X	6009	-0-	-811	-0-	496	1	5511 2 N	2			166
						2	9					
09	6600 X	4987	-0-	-1613	-0-	476	1	4507 2 N	4			170
						4	9					
10	0	4812	-0-	4812	4812	426	1	4386 2 N	-0-			170

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		738 N	738	-0-	-0-	729 2	9 9	N	8		108
06		717 N	717	-0-	-0-	689 2	28 9	N	25		133
07		1759 N	1759	-0-	-0-	31 1	1663 2	N	59	1 8	191
						65 9					
08		744 N	11	-0-	-733	11 2		N	-0-		191
09		720 N	12	-0-	-708	8 2	4 9	N	4	180 1	15
10		0	1484	-0-	1484	100 1	1358 2	N	24	1 8	38
						26 9					

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735	
05		3162 X	2757	-0-	-405	2694 2	63 9	N	57	1 8	204
06		2850 X	2408	-0-	-442	2352 2	56 9	N	51		255
07		2759 X	2636	-0-	-123	2579 2	57 9	N	52	193 1	113
08		2759 X	2705	-0-	-54	2651 2	54 9	N	49	1 8	161
09		2670 X	2656	-0-	-14	2597 2	59 9	N	54	5 8	210
10		0	2546	-0-	2546	2480 2	66 9	N	60	183 1	86

MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645	
05		3296 X	3296	-0-	-0-	3186 2	110 9	N	100	190 1	147
06		3090 X	2666	-0-	-424	2577 2	89 9	N	81	1 8	227
07		3317 X	3024	-0-	-293	2929 2	95 9	N	86	186 1	126
08		3353 X	3353	-0-	-0-	3224 2	129 9	N	117	193 1	50
09		3210 X	2976	-0-	-234	2865 2	111 9	N	101	2 8	149
10		0	2905	-0-	2905	2793 2	112 9	N	102		251

SKALITSKY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154521		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12498 - 16900	
05		3100 N	5789	-0-	2689	5537 2	252 9	N	229	186 1	265
06		3000 N	4427	-0-	1427	4116 2	185 9	N	168	186 1	244
07		3100 N	3385	-0-	285	4401 2	151 9	N	137	189 1	192
08		6677 X	2276	-0-	-4401	2164 2	112 9	N	102	178 1	115
09		2396 X	2396	-0-	-0-	2293 2	103 9	N	94		209
10		0	1983	-0-	1983	1881 2	102 9	N	93	190 1	111

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904	- 16013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	104 1	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154582	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12100	- 16990	
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099 2	35 9 N	32		66
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1164 2	26 9 N	24	4 8	86
07	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1213 2	35 9 N	32	2 8	116
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 2	26 9 N	24		140
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1292 2	34 9 N	31		171
10	0	1221	-0-	1221	1221	1195 2	26 9 N	24		195

TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID -> 154615	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 17845	PERF.12350	- 17845	
05	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1287	-0-	-93	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
10	0	1177	-0-	1177	1177	1177 2	N	-0-		-0-

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID -> 154723	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 15598	PERF.10715	- 15598	
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	72 2	6 9 N	5		212
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	42 2	6 9 N	5		217
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9 N	1		218
08	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		218
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	11 2	1 9 N	1		219
10	0	10	-0-	10	10	10 2	N	-0-		219

HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154724	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702	- 15221	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	0	21	-0-	21	21	21 2	N	-0-		-0-

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID -> 154729	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211	- 15882	
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	373 2	9 9 N	8		240
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428 2	4 9 N	4		244
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	478 2	2 9 N	2		246
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2	N	-0-		246
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2	N	-0-		246
10	0	760	-0-	760	760	752 2	8 9 N	7	195 1	58

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154730	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880	- 16608	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		90
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		90
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2	N	1 9	1 8	90
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-		90
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2	N	-0-		90
10	0	3270	-0-	3270	-0-	3270	2	N	-0-		90

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320											
05	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1085	2	N	2 9		91
06	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045	2	N	3 9		94
07	1395 N	937	-0-	-458	-0-	934	2	N	3 9		97
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	2 9		99
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	1 9		100
10	0	1124	-0-	1124	-0-	1122	2	N	2 9		102

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543											
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	26 9		227
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	952	2	N	17 9		242
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	18 9	193 1	65
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	22 9	1 8	84
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	31 9	1 8	111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920											
05	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	496	1	N	817 2		-0-
06	1710 N	960	-0-	-750	-0-	480	1	N	480 2		-0-
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496	1	N	799 2		-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	496	1	N	946 2		-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	480	1	N	794 2		-0-
10	0	1345	-0-	1345	-0-	496	1	N	849 2		-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140											
05	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	3278	2	N	-0-		-0-
06	3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61	1	N	1643 2		-0-
07	3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317	2	N	-0-		-0-
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	213	1	N	3529 2		-0-
09	3390 X	2167	-0-	-1223	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
10	0	3021	-0-	3021	-0-	18	1	N	3003 2		-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702											
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	42 9		143
06	1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281	2	N	14 9		156
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	47 9	1 8	198
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	50 9	179 1	63
09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	37 9	1 8	96
10	0	2065	-0-	2065	-0-	2034	2	N	31 9		124

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578											
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		195
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	1	1 8	195
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122	2	N	7 9	5 8	196
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8	8 8	196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	11 8	196
10	0	102	-0-	102	-0-	95	2	N	6	160 1	37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615 -	16908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
10	0	3194	-0-	3194		3194	2		N	-0-			-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 -	17625	
05	527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
10	0	473	-0-	473		473	2		N	-0-			-0-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 -	15450	
05	527 N	167	-0-	-360	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2		N	-0-			-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119		119	2		N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 -	19200	
05	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	535	1	2491 2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540	1	2078 2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	558	1	2298 2	N	-0-			-0-
08	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	558	1	2245 2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2520	-0-	-510	-0-	529	1	1991 2	N	-0-			-0-
10	0	2491	-0-	2491		547	1	1944 2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 -	15930	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 -	14935	
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2		N	-0-			194
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			194
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	4 5		190
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			190
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			190
10	0	857	-0-	857		857	2		N	-0-			190

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 -	15500	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	630 N	396	-0-	-234	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	0	434	-0-	434		434	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CASSIDY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-			151
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	1 9 N	1			152
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743 2	1 9 N	1			153
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-			153
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-			153
10	0		647	-0-	647	647	647 2	N	-0-			153

KATHLEEN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390		
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-			-0-
10	0		798	-0-	798	798	797 2	1 9 N	1	1 8		-0-

GERONIMO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380		
05	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	1067 2	67 9 N	61			210
06	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1122 2	77 9 N	70	1 8		279
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1141 2	68 9 N	62	193 1	1 8	147
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1127 2	73 9 N	66			213
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1062 2	66 9 N	60			273
10	0		1083	-0-	1083	1083	1008 2	75 9 N	68	195 1	1 8	145

MCGEE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988		
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			40
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96 2	N	-0-			40
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			40
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-			40
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			40
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40

CARMEN		WELL #: 1H		RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790		
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2121	-0-	-235	-0-	2121 2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	2087 2	N	-0-			-0-
10	0		1282	-0-	1282	1282	1282 2	N	-0-			-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719		
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			28
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			28
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679 2	N	-0-			28
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680 2	N	-0-			28
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	644 2	N	-0-			28
10	0		666	-0-	666	666	666 2	N	-0-			28

STANTON UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924																		
05		3100 N	3441	-0-	341	341	341	1	2912	2	N	171	1	8				288
06		3000 N	3388	-0-	388	729	330	1	2863	2	N	177	191	1	1	8		273
07		3100 N	2942	-0-	-158	571	341	1	2422	2	N	163	193	1	1	8		242
08		3301 X	2730	-0-	-571	-0-	341	1	2280	2	N	99	178	1	1	8		162
09		2340 X	1600	-0-	-740	-0-	330	1	1189	2	N	74						236
10		0	2507	-0-	2507	2507	341	1	2061	2	N	95	191	1	1	8		139

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113																		
05		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5383	2	145	9	N	132	180	1				182
06		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971	2	90	9	N	82	1	8				263
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3778	2	78	9	N	71	191	1				143
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3498	2	84	9	N	76	1	8				218
09		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3214	2	58	9	N	53	179	1				92
10		0	3353	-0-	3353	3353	3276	2	77	9	N	70	1	8				161

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590																		
05		1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1468	2	22	9	N	20						89
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	N	23						112
07		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1505	2	21	9	N	19	1	8				130
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	N	22						152
09		1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1339	2	34	9	N	31	1	8				182
10		0	1444	-0-	1444	1444	1433	2	11	9	N	10						192

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742																		
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	140	1	329	2	N	-0-						180
06		960 N	172	-0-	-788	-0-	172	1			N	-0-						180
07		837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-						180
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	2	N	-0-						180
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	N	-0-						180
10		0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-						180

HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870																		
05		496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-						-0-
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-						-0-
07		496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-						-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-						-0-
09		540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-						-0-
10		0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-						-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	1825	-0-	-1275	2435	1825	2			N	-0-					-0-
06	7284 X	4849	-0-	-2435	-0-	4848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	0	4431	-0-	4431	4431	4430	2	1	9	N	1	1	8			-0-

 O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

 T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	2	14	9	N	13	188	1			61
06	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	2746	2	22	9	N	20	1	8			80
07	3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3405	2	34	9	N	31					111
08	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2887	2	23	9	N	21					132
09	3480 X	2813	-0-	-667	-0-	2788	2	25	9	N	23					155
10	0	3470	-0-	3470	3470	3428	2	42	9	N	38	1	8			192

 BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	496	1	8019	2	N	-0-					3
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	480	1	8328	2	N	-0-					3
07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	496	1	8646	2	N	1	1	8			3
08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	496	1	8916	2	N	-0-					3
09	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	480	1	8358	2	N	-0-					3
10	0	8929	-0-	8929	8929	496	1	8433	2	N	-0-					3

 STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	0	2206	-0-	2206	2206	2206	2			N	-0-					-0-

 RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					52
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					52
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					52
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					52
09	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					52
10	0	612	-0-	612	612	612	2			N	-0-					52

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734													
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	414	-0-	-306	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196													
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1347	2	26	9	N	24		169
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	2	30	9	N	27	2 8	194
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20	2 8	212
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23	1 8	234
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20	184 1 2 8	68
10	0	1320	-0-	1320	1320	1294	2	26	9	N	24		92

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035													
05	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2		N	-0-			127
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-			127
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			127
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2		N	-0-			127
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2		N	-0-			127
10	0	665	-0-	665	665	665	2		N	-0-			127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719													
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	341	1	4152	2	N	302	193 1 1 8	268
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	193 1 1 8	330
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334	2	N	265	381 1 1 8	213
08	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	341	1	3151	2	N	249	380 1	82
09	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	330	1	2824	2	N	275	193 1 2 8	162
10	0	3162	-0-	3162	3162	341	1	2568	2	N	230	195 1 1 8	196

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252													
05	1178 N	961	-0-	-217	-0-	913	2	48	9	N	44	186 1	98
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	898	2	41	9	N	37		135
07	1085 N	842	-0-	-243	-0-	796	2	46	9	N	42		177
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42		219
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	2	39	9	N	35	189 1	65
10	0	1228	-0-	1228	1228	1174	2	54	9	N	49	1 8	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	839 2	35 9	N	32		250
06		1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39 2		N	-0-		250
07		1054 N	760	-0-	-294	-0-	759 2	1 9	N	1		251
08		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1106 2	25 9	N	23		274
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673 2	9 9	N	8		282
10		0	1317	-0-	1317	-0-	1315 2	2 9	N	2	2 8	282

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926
05		372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2		N	-0-		-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
09		480 N	378	-0-	-102	-0-	378 2		N	-0-		-0-
10		0	339	-0-	339	-0-	339 2		N	-0-		-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000
05		3038 X	2575	-0-	-463	-0-	2575 2		N	-0-		-0-
06		2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2		N	-0-		-0-
08		2821 X	2376	-0-	-445	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
09		2670 X	2193	-0-	-477	-0-	2193 2		N	-0-		-0-
10		0	2239	-0-	2239	-0-	2239 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880	- 15854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		43
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		43
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		43
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		43
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		43
10		0	363	-0-	363	-0-	363 2		N	-0-		43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
PARKER		WELL #:		1H	RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	596 2	10 9	N	9	91
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	543 2	9 9	N	8	99
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	527 2	10 9	N	9	108
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	572 2	8 9	N	7	115
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563 2	4 9	N	4	119
10	0	596	-0-	596	596	596 2		N	-0-	119

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376		
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1009 2	20 9	N	18	171
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990 2	21 9	N	19	190
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067 2	19 9	N	17	207
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	960 2	20 9	N	18	225
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	883 2	20 9	N	18	243
10	0	674	-0-	674	674	644 2	30 9	N	27	270

ESTES		WELL #:		1H	RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591		
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-	88
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	303 2		N	-0-	88
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	88
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469 2	32 9	N	29	117
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	729 2	264 9	N	240	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377		
05	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2294 2	55 9	N	50	181
06	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308 2	66 9	N	60	49
07	2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2048 2	59 9	N	54	103
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2229 2	47 9	N	43	146
09	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2295 2	72 9	N	65	211
10	0	2405	-0-	2405	2405	2359 2	46 9	N	42	74

NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158143	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450 - 18193		
05	7750 X	6740	-0-	-1010	-0-	6740 2		N	-0-	-0-
06	6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023 2		N	-0-	-0-
07	7688 X	6892	-0-	-796	-0-	6892 2		N	-0-	-0-
08	7688 X	6837	-0-	-851	-0-	6837 2		N	-0-	-0-
09	7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	6130 2		N	-0-	-0-
10	0	5701	-0-	5701	5701	5701 2		N	-0-	-0-

HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID -> 158235	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667 - 14734		
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-	-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-	-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-	-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	106	106 2		N	-0-	-0-

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID -> 158239	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550 - 15710		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
05	14B2 EXT		5	-0-	5		5	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		5			N	-0-			-0-
08	5 X		-0-	-0-	-5		-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026														
05	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	13810	2	453	9	N	412	192	1	403
06	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15364	2	480	9	N	436	570	1	264
07	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419	385	1	295
08	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	14021	2	424	9	N	385	382	1	296
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10590	2	284	9	N	258	374	1	179
10	0	9538	-0-	9538	9538	9267	2	271	9	N	246	190	1	234

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
05	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	465	1	2456	2	N	76	194	1	256
						84	9							
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119	1	8	374
						131	9							
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	465	1	4979	2	N	210	386	1	195
						231	9							
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	465	1	3925	2	N	167	193	1	167
						184	9							
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	376	1	3166	2	N	107			274
						118	9							
10	0	4303	-0-	4303	4303	465	1	3683	2	N	141	190	1	223
						155	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
CONKLING DL		WELL #:		1H	RRCID ->	159182	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	20039	PERF.13147	- 18071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		5332 X	4894	-0-	-438	-0-	4894	2	N	-0-			-0-
06		4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4810	-0-	-88	-0-	4810	2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2	N	-0-			-0-
10		0	4797	-0-	4797	4797	4796	2	N	1	9	1	8

AQUAMARINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159413	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	14032	PERF.10860	- 14032	
05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4627	2	N	84	188	1	129
06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	96	1	8	224
07		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	57	188	1	93
08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	76			169
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	100	192	1	75
10		0	4356	-0-	4356	4356	4259	2	N	88			163

ALLEN FARM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	159453	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	17020	PERF.13014	- 17020	
05		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232	2	N	1	1	8	-0-
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	1	1	8	-0-
08		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
10		0	1502	-0-	1502	1502	1500	2	N	2	2	8	-0-

BUSHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	159460	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	15774	PERF.12075	- 15774	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEYER, B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159507	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	17693	PERF.12469	- 17602	
05		15407 X	10438	-0-	-4969	-0-	476	1	N	-0-			-0-
06		14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461	1	N	-0-			-0-
07		14973 X	10654	-0-	-4319	-0-	476	1	N	1	1	8	-0-
							1	9					
08		14973 X	9008	-0-	-5965	-0-	138	1	N	-0-			-0-
09		10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2	N	-0-			-0-
10		0	9119	-0-	9119	9119	9119	2	N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159645	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	14503	PERF.11982	- 14503	
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	32			208
06		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	18	177	1	49
07		2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2152	2	N	19			68
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	21			89
09		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2040	2	N	17			106
10		0	2233	-0-	2233	2233	2201	2	N	29			135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-			-0-
07	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352 2	N	-0-			-0-
08	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281 2	N	-0-			-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228 2	N	-0-			-0-
10	0	2147	-0-	2147	2147	2147 2	N	-0-			-0-

KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16266	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 14406	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330		PERF.14459 - 18638	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2022											

NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111		PERF.14449 - 18111	
05	14725 X	12422	-0-	-2303	-0-	12422 2	N	-0-			-0-
06	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	14118 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	14074 X	4072	-0-	-10002	-0-	4072 2	N	-0-			-0-
09	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17278 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10	0	15881	-0-	15881	15881	15881 2	N	-0-			-0-

BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941		PERF.12186 - 16941	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			58
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	17 2	1 9 N	1			59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 160131		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 14320		PERF.12625 - 14320	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9 N	1			140
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9 N	1			141
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9 N	2	1 8		142
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9 N	5			147
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9 N	5			152
10	0	325	-0-	325	325	321 2	4 9 N	4			156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05		3503 X	3026	-0-	-477	-0-	3026 2			N	-0-		-0-
06		3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960 2			N	-0-		-0-
07		3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941 2			N	-0-		-0-
08		3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049 2			N	-0-		-0-
09		3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2886 2			N	-0-		-0-
10		0	3021	-0-	3021	3021	3021 2			N	-0-		-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530													
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2			N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2			N	-0-		-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-		-0-
09		3000 N	3305	-0-	305	305	3305 2			N	-0-		-0-
10		0	1279	-0-	1279	1584	1279 2			N	-0-		-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	589 1	3656 2	N	128	184 1		164
							141 9						
06		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	570 1	5982 2	N	210	192 1	1 8	181
							231 9						
07		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	589 1	3635 2	N	109	191 1		99
							120 9						
08		3937 X	3164	-0-	-773	-0-	361 1	2726 2	N	70			169
							77 9						
09		3810 X	3619	-0-	-191	-0-	570 1	2939 2	N	100	187 1		82
							110 9						
10		0	3983	-0-	3983	3983	589 1	3313 2	N	74	1 8		155
							81 9						

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-		-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-		-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-		-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		-0-
10		0	603	-0-	603	603	603 2			N	-0-		-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	910 2	32 9	N	29			156
06		1710 N	1465	-0-	-245	-0-	1415 2	50 9	N	45			200
07		1953 N	1273	-0-	-680	-0-	1250 2	23 9	N	21	192 1		29
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1451 2	48 9	N	44			73
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1513 2	68 9	N	62			135
10		0	1229	-0-	1229	1229	1152 2	77 9	N	70			205

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ANGELINE		WELL #:		1	RRCID ->	161342	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	16635	PERF.12200 -	16635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-			-0-

BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 -	15255		
05	1891 X	877	-0-	-1014	-0-	200	1	677	2	N	-0-			45
06	1830 X	1358	-0-	-472	-0-	214	1	1142	2	N	2	2 8		45
07	1891 X	629	-0-	-1262	-0-	59	1	570	2	N	-0-			45
08	930 X	18	-0-	-912	-0-	18	2			N	-0-			45
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	174	1	1204	2	N	-0-			45
10	0	226	-0-	226	226	226	2			N	-0-			45

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 -	18769		
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
07	4030 X	3141	-0-	-889	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3092	-0-	-938	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
10	0	3061	-0-	3061	3061	3061	2			N	-0-			-0-

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 -	19015		
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-			-0-
10	0	561	-0-	561	561	561	2			N	-0-			-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 -	17980		
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			13
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			13
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			13
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			13
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			13
10	0	1309	-0-	1309	1309	1309	2			N	-0-			13

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 -	18311		
05	4681 X	3771	-0-	-910	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
06	4530 X	3390	-0-	-1140	-0-	3390	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
08	4030 X	3414	-0-	-616	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
09	3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
10	0	3728	-0-	3728	3728	3728	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
05	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1224	2	35	9	N	32			105
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	2	29	9	N	26	1	8	130
07	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1382	2	35	9	N	32	1	8	161
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42	9	N	38			199
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2			201
10	0	1273	-0-	1273	1273	1244	2	29	9	N	26	192	1	35

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
05	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2396	-0-	-544	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2087	-0-	-951	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	1667	-0-	-1273	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
10	0	2129	-0-	2129	2129	2129	2			N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1			125
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	256	2	8	9	N	7			132
07	341 N	262	-0-	-79	-0-	259	2	3	9	N	3			135
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	N	5			140
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	235	2	6	9	N	5			145
10	0	334	-0-	334	334	332	2	2	9	N	2			147

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
05	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
10	0	1118	-0-	1118	1118	1118	2			N	-0-			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
05	868 N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	651 N	259	-0-	-392	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
09	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-			-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
05	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
06	3540 X	2921	-0-	-619	-0-	2920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3658 X	3372	-0-	-286	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
10	0	3557	-0-	3557	3557	3557	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22675 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12556 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14079 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12491 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	0	9205	-0-	9205	9205	9205 2		N	-0-		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
10	0	546	-0-	546	546	546 2		N	-0-		-0-

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	1	1 8	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10	0	48	-0-	48	48	48 2		N	-0-		-0-

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769	
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 2		N	-0-		-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2		N	-0-		-0-
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	501 2		N	-0-		-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
10	0	854	-0-	854	854	854 2		N	-0-		-0-

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 163357		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 13965		PERF.11278 - 13965	
05	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1334 2	26 9	N	24	1 8	82
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458 2	37 9	N	34	3 8	113
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629 2	26 9	N	24	1 8	136
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1520 2	42 9	N	38	1 8	173
09	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1090 2	29 9	N	26	2 8	197
10	0	834	-0-	834	834	827 2	7 9	N	6		203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID -> 163364	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 13977	PERF.12371 - 16466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	480 N	480	-0-	-0-	480 2		1
06	419 N	419	-0-	-0-	419 2		1
07	403 N	241	-0-	-162	240 2	1 9	1
08	660 N	660	-0-	-0-	660 2		1
09	688 N	688	-0-	-0-	688 2		1
10	0	1718	-0-	1718	1718 2		1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID -> 163506	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH 13822	PERF. N/A
05	817 N	817	-0-	-0-	781 2	36 9	55
06	870 N	698	-0-	-172	654 2	44 9	95
07	961 N	463	-0-	-498	427 2	36 9	125
08	806 N	655	-0-	-151	641 2	14 9	138
09	690 N	357	-0-	-333	334 2	23 9	159
10	0	1165	-0-	1165	1109 2	56 9	23

STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID -> 163530	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 8500 - 11888
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-

APOLONIA		WELL #: 1		RRCID -> 163579	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 17095	PERF.13874 - 17095
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	-0-

NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A
05	155 N	-0-	-0-	-155		N	54
06	210 N	-0-	-0-	-210		N	54
07	124 N	-0-	-0-	-124		N	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-		N	54
09	0 N	-0-	-0-	-0-		N	54
10	0	-0-	-0-	-0-		N	54

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777	COMPL. DATE 11/26/1996	TOTAL DEPTH 15319	PERF.11775 - 15319
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781	COMPL. DATE 04/20/1997	TOTAL DEPTH 17795	PERF. N/A
05	217 N	204	-0-	-13	204 2	N	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	219 2	N	-0-
07	372 N	238	-0-	-134	238 2	N	-0-
08	217 N	212	-0-	-5	212 2	N	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	215 2	N	-0-
10	0	176	-0-	176	176 2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997										TOTAL DEPTH 16222	PERF.12683 - 16222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
10	0	2775	-0-	2775	-0-	2775	2			N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997										TOTAL DEPTH 17567	PERF.13691 - 17567			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997										TOTAL DEPTH 16046	PERF.11995 - 16046			
05	279 N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			31
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			31
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
10	0	148	-0-	148	-0-	148	2			N	-0-			31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997										TOTAL DEPTH 16430	PERF.11945 - 16430			
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	107	2	21	9	N	19			156
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			157
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			157
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3			160
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5			165
10	0	39	-0-	39	-0-	30	2	9	9	N	8			173

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203			
05	403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	-0-	78	2			N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653 - 14994			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479													
05	1620	N		1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2		-0-	
06	1560	N		1448	-0-	-112	-0-	-0-	1448	2		-0-	
07	1581	N		1364	-0-	-217	-0-	-0-	1364	2		-0-	
08	1612	N		1418	-0-	-194	-0-	-0-	1418	2		-0-	
09	1440	N		1428	-0-	-12	-0-	-0-	1428	2		-0-	
10	0			1730	-0-	1730	1730	1730	1730	2		-0-	

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060													
05	1399	N		1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		-0-	
06	1230	N		1053	-0-	-177	-0-	-0-	1053	2		-0-	
07	1261	N		1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2		-0-	
08	1395	N		1223	-0-	-172	-0-	-0-	1223	2		-0-	
09	1075	N		1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2		-0-	
10	0			1297	-0-	1297	1297	1297	1297	2		-0-	

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677													
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090													
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942													
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622													
05	1209	N		1178	-0-	-31	-0-	-0-	1178	2		-0-	
06	1140	N		1108	-0-	-32	-0-	-0-	1108	2		-0-	
07	1178	N		1113	-0-	-65	-0-	-0-	1113	2		-0-	
08	1178	N		1118	-0-	-60	-0-	-0-	1118	2		-0-	
09	1110	N		1015	-0-	-95	-0-	-0-	1015	2		-0-	
10	0			1240	-0-	1240	1240	1240	1240	2		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
05	8277 X	6251	-0-	-2026	-0-	6194	2	57	9	N	52	203
06	7710 X	4232	-0-	-3478	-0-	4224	2	8	9	N	7	210
07	7254 X	4974	-0-	-2280	-0-	4949	2	25	9	N	23	43
08	6975 X	4818	-0-	-2157	-0-	4787	2	31	9	N	28	71
09	6750 X	4221	-0-	-2529	-0-	4195	2	26	9	N	24	95
10	0	4613	-0-	4613	4613	4581	2	32	9	N	29	123

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483		
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	11	177
06	810 N	193	-0-	-617	-0-	190	2	3	9	N	3	180
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3	183
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-	183
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2	185
10	0	789	-0-	789	789	782	2	7	9	N	6	190

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818		
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-	-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	-0-
07	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2			N	-0-	-0-
08	1767 N	1107	-0-	-660	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
09	1830 N	710	-0-	-1120	-0-	710	2			N	-0-	-0-
10	0	1003	-0-	1003	1003	1002	2	1	9	N	1	-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	N	1	160
06	1170 N	709	-0-	-461	-0-	706	2	3	9	N	3	163
07	1209 N	698	-0-	-511	-0-	696	2	2	9	N	2	165
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	954	2	1	9	N	1	166
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-	166
10	0	972	-0-	972	972	970	2	2	9	N	2	168

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154		
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-	-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-	-0-
07	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-	-0-
08	3224 X	2569	-0-	-655	-0-	2568	2	1	9	N	1	-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-	-0-
10	0	4266	-0-	4266	4266	4266	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	0	1450	-0-	1450	1450	1450	2		N	-0-			-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060													
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
06	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			-0-
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
08	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
09	3870 X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
10	0	5595	-0-	5595	5595	5595	2		N	-0-			-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686													
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
10	0	3704	-0-	3704	3704	3704	2		N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811													
05	1984 N	925	-0-	-1059	-0-	496	1	312 2	N	106			254
						117	9						
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	480	1	488 2	N	138	175 1		217
						152	9						
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-	464	1	1608 2	N	2			219
						2	9						
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	496	1	1257 2	N	66	194 1		91
						73	9						
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	423	1	1505 2	N	55			146
						61	9						
10	0	2091	-0-	2091	2091	496	1	1487 2	N	98	183 1	1 8	60
						108	9						

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806													
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			115
06	600 N	23	-0-	-577	-0-	23	2		N	-0-			115
07	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	2		N	-0-			115
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2		N	-0-			115
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1 9	N	1			116
10	0	730	-0-	730	730	729	2	1 9	N	1			117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
GOODRICH		WELL #:		1	RRCID -> 168929	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 18810	PERF.14485	- 14597			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7192 X	7011	-0-	-181	-0-	465 1	6545 2	N	1	1 8	-0-	
06	6990 X	6950	-0-	-40	-0-	450 1	6500 2	N	-0-		-0-	
07	7223 X	7141	-0-	-82	-0-	465 1	6675 2	N	1	1 8	-0-	
08	7223 X	7013	-0-	-210	-0-	465 1	6546 2	N	2	2 8	-0-	
09	6990 X	6689	-0-	-301	-0-	450 1	6239 2	N	-0-		-0-	
10	0	6821	-0-	6821	6821	465 1	6356 2	N	-0-		-0-	

BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690			
05	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1904 2	2 9	N	2	1 8	161	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1948 2	1 9	N	1	1 8	161	
07	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925 2		N	-0-	1 5	160	
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1958 2	1 9	N	1	1 8	160	
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976 2	4 9	N	4	4 8	160	
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957 2		N	-0-		160	

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672			
05	7285 X	6467	-0-	-818	-0-	6467 2		N	-0-		-0-	
06	6210 X	6003	-0-	-207	-0-	6003 2		N	-0-		-0-	
07	6417 X	6288	-0-	-129	-0-	6287 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	6510 X	6211	-0-	-299	-0-	6211 2		N	-0-		-0-	
09	6300 X	3192	-0-	-3108	-0-	3192 2		N	-0-		-0-	
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250 2		N	-0-		-0-	

STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169525	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 19370	PERF.15270	- 19370			
05	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2		N	-0-		-0-	
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-	
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-		-0-	
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 2		N	-0-		-0-	
09	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312 2		N	-0-		-0-	
10	0	1969	-0-	1969	1969	1969 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	4864	-0-	1864	4864	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	5306	-0-	2206	4070	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	4089	-0-	989	5059	2	N	-0-		-0-
09	8774	X	3715	-0-	-5059	-0-	2	N	-0-		-0-
10	0		3553	-0-	3553	3553	2	N	-0-		-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
05	1147	N	694	-0-	-453	694	2	N	-0-		-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	2	N	-0-		-0-
10	0		1111	-0-	1111	1111	2	N	-0-		-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
05	2263	N	1243	-0-	-1020	1175	2	68 9	N	62	142
06	3000	N	3414	-0-	414	414	2	86 9	N	78	219
07	3100	N	3449	-0-	349	763	2	26 9	N	24	50
08	3100	N	3120	-0-	20	783	2	73 9	N	66	116
09	3418	X	2635	-0-	-783	-0-	2	24 9	N	22	138
10	0		2964	-0-	2964	2964	2	72 9	N	65	203

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061	
05	6231	X	5666	-0-	-565	649	1	5017 2	N	-0-	-0-
06	6030	X	5630	-0-	-400	642	1	4988 2	N	-0-	-0-
07	6231	X	5935	-0-	-296	713	1	5222 2	N	-0-	-0-
08	6470	X	6470	-0-	-0-	656	1	5814 2	N	-0-	-0-
09	5640	X	5040	-0-	-600	650	1	4390 2	N	-0-	-0-
10	0		5816	-0-	5816	690	1	5126 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578	
05	5611	X	4133	-0-	-1478	4133	2		N	-0-	-0-
06	4800	X	3734	-0-	-1066	3734	2		N	-0-	-0-
07	4495	X	2687	-0-	-1808	2686	2	1 9	N	1	8
08	4495	X	2782	-0-	-1713	2782	2		N	-0-	-0-
09	4350	X	3662	-0-	-688	3662	2		N	-0-	-0-
10	0		3807	-0-	3807	3807	2		N	-0-	-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2		N	-0-	-0-
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062	2	1	9	N	-0-
07	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2		N	-0-	-0-
08	10602 X	9862	-0-	-740	-0-	9859	2	3	9	N	-0-
09	10260 X	8053	-0-	-2207	-0-	8051	2	2	9	N	-0-
10	0	10247	-0-	10247	-0-	10247	2		N	-0-	-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942	
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-	-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
10	0	1134	-0-	1134	-0-	1134	2		N	-0-	-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575	
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-	-0-
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	2		N	-0-	-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		N	-0-	-0-
08	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2		N	-0-	-0-
09	4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	2		N	-0-	-0-
10	0	4371	-0-	4371	-0-	4371	2		N	-0-	-0-

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605	
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	88
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	91
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	N	103
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	2	26	9	N	127
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	162
10	0	1457	-0-	1457	-0-	1426	2	31	9	N	15

STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
05	682 N	516	-0-	-166	-0-	480	2	36	9	N	37
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	546	2	35	9	N	68
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	N	100
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	384	2	39	9	N	135
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	472	2	43	9	N	172
10	0	625	-0-	625	-0-	581	2	44	9	N	40

BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180	
05	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	364	1	1296	2	N	-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400	1	1345	2	N	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	434	1	1316	2	N	-0-
08	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	403	1	1209	2	N	-0-
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	420	1	1180	2	N	-0-
10	0	1676	-0-	1676	-0-	434	1	1242	2	N	-0-

RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261	
05	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2		N	-0-	-0-
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2		N	-0-	-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-	-0-
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-	-0-
09	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2		N	-0-	-0-
10	0	2625	-0-	2625	-0-	2625	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08		434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09		420 N	56	-0-	-364	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10		0	359	-0-	359	359	359	2		N	-0-			-0-
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10		0	13025	-0-	13025	13025	13025	2		N	-0-			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-	2 5		102
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			102
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			102
08		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			102
09		180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2		N	-0-			102
10		0	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-			102
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
10		0	2471	-0-	2471	2471	2471	2		N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
05		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3574	2	815 9	N	741	898 1	2 8	29
06		2820 X	467	-0-	-2353	-0-	372	2	95 9	N	86			115
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-			N	-0-			115
08		2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2	2		N	-0-			115
09		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-			N	-0-			115
10		0	111	-0-	111	111	13	2	98 9	N	89	1 8		203
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
06	2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	1 8		-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-			-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2	N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	2	N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
05	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2	N	-0-			-0-
06	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	N	2	2 8		-0-
07	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	N	1	1 8		-0-
08	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	2	N	-0-			-0-
09	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17350	2	N	1	1 8		-0-
10	0	18148	-0-	18148	18148	18148	2	N	-0-			-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070												
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	128	184 1	1 8	106
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	46	1 8		151
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	30			181
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	38	176 1		43
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	34			77
10	0	557	-0-	557	557	525	2	N	29			106

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695												
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6544	2	N	46	192 1	4 8	138
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	N	46	8 8		176
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	50			226
08	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2257	2	N	5	191 1	1 5	35
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-	4 8		35
10	0	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-			35

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870												
05	6820 X	6166	-0-	-654	-0-	6166	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	6351	2	N	1	1 8		-0-
08	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2	N	-0-			-0-
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5808	2	N	-0-			-0-
10	0	5927	-0-	5927	5927	5927	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	N	-0-	-0-
08	961 N	694	-0-	-267	-0-	694	2	N	-0-	-0-
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2	N	-0-	-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2	N	-0-	-0-

ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775										
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	47
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	47
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	47
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	47
10	0	24	-0-	24	24	24	2	N	-0-	47

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076										
05	2697 X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2	N	-0-	-0-
06	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
07	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2	N	-0-	-0-
08	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	2220	2	N	-0-	-0-
09	2430 X	1525	-0-	-905	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2	N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200										
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2	N	-0-	-0-
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2	N	-0-	-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2	N	-0-	-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2	N	-0-	-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2	N	-0-	-0-
10	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2	N	-0-	-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110										
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	869	2	15 9	N	14
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	781	2	11 9	N	10
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	823	2	54 9	N	49
08	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	2		N	-0-
09	780 N	177	-0-	-603	-0-	176	2	1 9	N	1
10	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2		N	-0-

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEVNIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2	N	-0-		91
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		91
07	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	2	N	-0-		91
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		91
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		91
10	0		936	-0-	936	-0-	936	2	N	-0-		91

HENSKKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152		
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2	N	-0-		-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-		-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2	N	-0-		-0-
10	0		515	-0-	515	-0-	515	2	N	-0-		-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089		
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10	0		102	-0-	102	-0-	102	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000												TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001												TOTAL DEPTH 11100	PERF.11198	- 14695
05	2356 N	137	-0-	-2219	-0-	137	2		N	-0-			192	
06	2430 N	59	-0-	-2371	-0-	59	2		N	-0-			192	
07	1302 N	15	-0-	-1287	-0-	15	2		N	-0-			192	
08	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			192	
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			192	
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			192	

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001												TOTAL DEPTH N/A	PERF.11180	- 17521
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	938	2	175	9	N	159	185	1	202
06	960 N	727	-0-	-233	-0-	641	2		86	9	N	78		280
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	845	2	162	9	N	147	182	1	244
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	652	2	90	9	N	82	183	1	143
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	651	2	108	9	N	98	183	1	58
10	0	804	-0-	804	804	686	2	118	9	N	107			165

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003												TOTAL DEPTH 10689	PERF.10224	- 13880
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			82
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			82
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			82
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			82
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			82
10	0	407	-0-	407	407	344	2	63	9	N	57			139

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001												TOTAL DEPTH 15307	PERF.15018	- 18650
05	11067 X	9165	-0-	-1902	-0-	9165	2			N	-0-			-0-
06	10710 X	9106	-0-	-1604	-0-	9105	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	11067 X	1	-0-	-11066	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001												TOTAL DEPTH N/A	PERF.11612	- 17640
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2848	2	8	9	N	7			109
06	2520 N	2303	-0-	-217	-0-	2301	2		2	9	N	2		111
07	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2403	2	20	9	N	18			129
08	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			N	-0-			129
09	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2101	2		9	9	N	8		137
10	0	2179	-0-	2179	2179	2166	2	13	9	N	12	1	8	148

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001												TOTAL DEPTH N/A	PERF.10991	- 15400
05	583 X	583	-0-	-0-	-0-	300	2	283	9	N	257	371	1	245
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	296	2	167	9	N	152	174	1	223
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	673	2	169	9	N	154			377
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233	2		1	9	N	1		378
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	2	222	9	N	202	353	1	227
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2263 2	65 9	N	59	195 1	2 5	101		
06	3090	X	427	-0-	-2663	-0-	393 2	34 9	N	31			132		
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5219 2	160 9	N	145	200 1		77		
08	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	2405 2	89 9	N	81	1 8		157		
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			157		
10	0		593	-0-	593	593	589 2	4 9	N	4	1 8		160		

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2423 2	46 9	N	42			109		
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2553 2	51 9	N	46			155		
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2866 2	50 9	N	45			200		
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2441 2	50 9	N	45	185 1		60		
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3604 2	39 9	N	35			95		
10	0		3187	-0-	3187	3187	3137 2	50 9	N	45	1 8		139		

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175															
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1734 2	145 9	N	132	185 1	1 8	85		
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1136 2	78 9	N	71			156		
07	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1498 2	119 9	N	108	181 1		83		
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1481 2	105 9	N	95			178		
09	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1243 2	87 9	N	79	189 1		68		
10	0		1184	-0-	1184	1184	1111 2	73 9	N	66	1 8		133		

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086															
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-			75		
06	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2290 2	8 9	Y	7			82		
07	3038	X	1832	-0-	-1206	-0-	1831 2	1 9	Y	1			83		
08	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	2200 2	2 9	Y	2			85		
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2415 2	1 9	Y	1	1 8		85		
10	0		2453	-0-	2453	2453	2452 2	1 9	Y	1	1 8		85		

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340															
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-		
06	1500	N	719	-0-	-781	-0-	719 2		N	-0-			-0-		
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	7 2		N	-0-			-0-		
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-		
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-		
10	0		20	-0-	20	20	20 2		N	-0-			-0-		

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		198		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198		
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			198		
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870 2	1 9	N	1	1 8		198		
10	0		1499	-0-	1499	1499	1498 2	1 9	N	1	1 8		198		

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265															
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-		
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-		
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-		
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-		-0-
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
08		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2	N	-0-		-0-
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2	N	-0-		-0-
10		0	319	-0-	319	319	318	2	1 9 N	1	1 8	-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405												
05	1302	X	512	-0-	-790	-0-	500	2	12 9 N	11		221
06	1260	X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6 9 N	5		226
07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	589	2	35 9 N	32		258
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1204	2	144 9 N	131	181 1	208
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	2	74 9 N	67		275
10	0		836	-0-	836	836	815	2	21 9 N	19	182 1	112

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
05	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
06	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2		N	-0-	-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2		N	-0-	-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	-0-
10	0		1377	-0-	1377	1377	1377	2		N	-0-	-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-	75
06	3300	X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8 9	Y	7	82
07	3410	X	1940	-0-	-1470	-0-	1939	2	1 9	Y	1	83
08	3410	X	997	-0-	-2413	-0-	995	2	2 9	Y	2	85
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-				Y	-0-	85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	85

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	100
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	14	2	1 9	N	1 8	100
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	26 7 8	119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29 8	119
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	39 8	119
10	0		1691	-0-	1691	1691	1666	2	25 9	N	23 8	119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 2	13 9	N	12	172
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68 2	13 9	N	12	184
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	38 2	2 9	N	2	186
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-	186
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-	186
10	0	4958	-0-	4958	4958	4750 2	208 9	N	189	187 1 188

CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	492 2	30 9	N	27	108
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429 2	23 9	N	21	129
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	378 2	20 9	N	18	147
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440 2	25 9	N	23	170
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	352 2	13 9	N	12	182
10	0	121	-0-	121	121	121 2		N	-0-	182

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	N	1	213
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	213
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227 2	3 9	N	3	29
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179 2	12 9	N	11	40
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	40
10	0	461	-0-	461	461	461 2		N	-0-	40

EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030 - 17860	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	168
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	168
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	168
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	168
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168

FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536 - 19741	
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320 2		N	-0-	-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
07	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826 2		N	-0-	-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-	-0-
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-	-0-
10	0	8719	-0-	8719	8719	8719 2		N	-0-	-0-

PENICK		WELL #:		1RE	RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018 - 13700	
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1542 2	19 9	N	17	188
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594 2	24 9	N	22	210
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265 2	13 9	N	12	34
08	1550 N	996	-0-	-554	-0-	982 2	14 9	N	13	47
09	1620 N	508	-0-	-1112	-0-	501 2	7 9	N	6	53
10	0	947	-0-	947	947	944 2	3 9	N	3	56

BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106 - 19845	
05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-	-0-
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-	-0-
07	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676 2		N	-0-	-0-
08	3038 X	2699	-0-	-339	-0-	2699 2		N	-0-	-0-
09	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755 2		N	-0-	-0-
10	0	2707	-0-	2707	2707	2707 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 X	17	-0-	-510	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	510 X	80	-0-	-430	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	2		N	-0-			-0-

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540			
*05	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	9120	2	87	9	N	79	5 5	79
*06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4630	2	56	9	N	51	1 8	129
*07	3999 X	2134	-0-	-1865	-0-	2100	2	34	9	N	31	1 8	159
*08	4464 X	1927	-0-	-2537	-0-	1917	2	10	9	N	9		168
*09	4320 X	2866	-0-	-1454	-0-	2837	2	29	9	N	26	1 8	193
10	0	3484	-0-	3484	3484	3481	2	3	9	N	3	182 1	14

DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971			
05	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3026	2	218	9	N	198	339 1	55
06	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2362	2	101	9	N	92		147
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1		148
08	3441 X	34	-0-	-3407	-0-	34	2			N	-0-		148
09	3330 X	136	-0-	-3194	-0-	136	2			N	-0-		148
10	0	32536	-0-	32536	32536	27011	2	5525	9	N	5023	4784 1	387

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860			
05	5518 X	5396	-0-	-122	-0-	5396	2			N	-0-		-0-
06	5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-		-0-
07	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2			N	-0-		-0-
08	5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5041	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09	5250 X	1004	-0-	-4246	-0-	1004	2			N	-0-		-0-
10	0	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-		-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247			
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-		100
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-		100
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-		100
08	651 N	300	-0-	-351	-0-	299	2	1	9	N	1		101
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-		101
10	0	440	-0-	440	440	440	2			N	-0-		101

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419			
05	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	18658	2			N	-0-		-0-
06	32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32892	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	10297	2			N	-0-		-0-
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-		-0-
09	36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	36745	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	0	33190	-0-	33190	33190	33190	2			N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547			
05	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-		-0-
06	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	1 1	-0-
07	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22347	2	19	9	N	17	17 1	-0-
08	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22474	2	1	9	N	1	1 1	-0-
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20631	2	1	9	N	1	1 1	-0-
10	0	21946	-0-	21946	21946	21946	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1209 N	703	-0-	-506	-0-	703 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	783	-0-	-507	-0-	783 2	N	-0-			-0-
07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-
09		780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2	N	-0-			-0-
10		0	3552	-0-	3552	3552	3552 2	N	-0-			-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3126 2	19 9 N	17			178
06		2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2907 2	19 9 N	17	1 8		194
07		3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3057 2	13 9 N	12			206
08		3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2435 2	2 9 N	2	178 1		30
09		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3085 2	18 9 N	16	1 8		45
10		0	2936	-0-	2936	2936	2922 2	14 9 N	13			58

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
05		713 N	631	-0-	-82	-0-	573 2	58 9 N	53	189 1		60
06		780 N	509	-0-	-271	-0-	453 2	56 9 N	51			111
07		713 N	659	-0-	-54	-0-	598 2	61 9 N	55			166
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	590 2	51 9 N	46	1 8		211
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	612 2	51 9 N	46	182 1		75
10		0	704	-0-	704	704	661 2	43 9 N	39			114

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
05		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-			-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-			-0-
07		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-			-0-
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-			-0-
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-			-0-
10		0	3015	-0-	3015	3015	3015 2	N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-			-0-
06		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5088 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144 2	N	-0-			-0-
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817 2	N	-0-			-0-
10		0	3115	-0-	3115	3115	3115 2	N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
05		744 N	495	-0-	-249	-0-	452 2	43 9 N	39			65
06		630 N	461	-0-	-169	-0-	419 2	42 9 N	38	1 8		102
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	428 2	37 9 N	34			136
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	519 2	50 9 N	45	1 8		180
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	538 2	57 9 N	52	187 1	1 8	44
10		0	522	-0-	522	522	468 2	54 9 N	49			93

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
05		1178 N	876	-0-	-302	-0-	876 2	N	-0-			-0-
06		930 N	822	-0-	-108	-0-	822 2	N	-0-			-0-
07		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2	N	-0-			-0-
08		868 N	664	-0-	-204	-0-	664 2	N	-0-			-0-
09		810 N	637	-0-	-173	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10		0	692	-0-	692	692	692 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105	
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580 2	N	-0-		-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557 2	N	-0-		-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572 2	N	-0-		-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560 2	N	-0-		-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
10	0		659	-0-	659	659	659 2	N	-0-		-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925	
05	1457	N	1028	-0-	-429	-0-	995 2	33 9 N	30	3 8	223
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1065 2	45 9 N	41	12 8	252
07	1457	N	891	-0-	-566	-0-	871 2	20 9 N	18	191 1	79
08	1023	N	652	-0-	-371	-0-	620 2	32 9 N	29	5 8	103
09	1110	N	569	-0-	-541	-0-	537 2	32 9 N	29	7 8	125
10	0		517	-0-	517	517	495 2	22 9 N	20	3 8	142

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400	
05	5642	X	4444	-0-	-1198	-0-	4444 2	N	-0-		-0-
06	3960	X	1766	-0-	-2194	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
07	7161	X	1833	-0-	-5328	-0-	1832 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	7161	X	4334	-0-	-2827	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7919 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	0		6281	-0-	6281	6281	6281 2	N	-0-		-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547	
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		41
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		41
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		41
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104 2	N	-0-		41
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027 2	N	-0-		41
10	0		1149	-0-	1149	1149	1149 2	N	-0-		41

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-		-0-
06	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	3097 2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	3937	X	3102	-0-	-835	-0-	3102 2	N	-0-		-0-
08	3937	X	3091	-0-	-846	-0-	3091 2	N	-0-		-0-
09	3780	X	3022	-0-	-758	-0-	3021 2	1 9 N	1	1 8	-0-
10	0		732	-0-	732	732	732 2	N	-0-		-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521	
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
07	496	N	180	-0-	-316	-0-	180 2	N	-0-		-0-
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	136 2	N	-0-		-0-
09	480	N	177	-0-	-303	-0-	177 2	N	-0-		-0-
10	0		356	-0-	356	356	356 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645	- 19491
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	1953 X	1741	-0-	-212	-0-	1741	2	N	-0-		-0-	
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-		-0-	
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2	N	-0-		-0-	
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	N	-0-		-0-	
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-		-0-	
10	0	2238	-0-	2238	-0-	2238	2	N	-0-		-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	15351	PERF.15280	- 18390
05	4309 X	3282	-0-	-1027	-0-	3282	2	N	-0-		-0-	
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	
07	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	
08	4092 X	3149	-0-	-943	-0-	3149	2	N	-0-		-0-	
09	3780 X	2911	-0-	-869	-0-	2911	2	N	-0-		-0-	
10	0	3032	-0-	3032	-0-	3032	2	N	-0-		-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	203907	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	12322	PERF.11852	- 15395
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		67	
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2	N	-0-		67	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		67	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		67	
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2	N	-0-		67	
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2	N	-0-		67	

KRAUSE, ESTHER		WELL #:		1	RRCID ->	203908	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	12337	PERF.11917	- 18030
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001	2	29 9 N	26	185 1	1 8	55
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32 9 N	29	5 8		79
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21 9 N	19	2 8		96
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	991	2	24 9 N	22	2 8		116
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11 9 N	10	3 8		123
10	0	682	-0-	682	-0-	682	2	N	-0-			123

ROTELLO UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204567	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	13373	PERF.12895	- 15488
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	286	1	895 2 N	-0-			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	276	1	658 2 N	-0-			-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	286	1	553 2 N	-0-			-0-
08	992 N	837	-0-	-155	-0-	286	1	551 2 N	-0-			-0-
09	930 N	730	-0-	-200	-0-	276	1	454 2 N	-0-			-0-
10	0	844	-0-	844	-0-	844	1	558 2 N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433	- 19231
05	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2	N	-0-		39	
06	1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1556	2	1 9 N	1	1 8		39
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2	N	-0-		39	
08	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2	N	-0-		39	
09	1560 N	1348	-0-	-212	-0-	1348	2	N	-0-		39	
10	0	1209	-0-	1209	-0-	1209	2	N	-0-		39	

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205215	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9120	- 13800
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		4030 X	3773	-0-	-257	-0-		3773	2	N	-0-			-0-
06		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		5071	2	N	1	1	8	-0-
07		4030 X	3932	-0-	-98	-0-		3932	2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3466	-0-	-533	-0-		3466	2	N	-0-			-0-
09		4440 X	4248	-0-	-192	-0-		4248	2	N	-0-			-0-
10		0	5183	-0-	5183	5183		5183	2	N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
05		992 N	864	-0-	-128	-0-		864	2	N	-0-			-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2	N	-0-			-0-
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2	N	-0-			-0-
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2	N	-0-			-0-
09		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	2	N	-0-			-0-
10		0	1798	-0-	1798	1798		1798	2	N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
05		7440 X	5111	-0-	-2329	-0-		416	1	N	-0-			113
06		7200 X	7179	-0-	-21	-0-		480	1	N	3	3	8	113
								3	9					
07		7440 X	6902	-0-	-538	-0-		496	1	N	2			115
								2	9					
08		7223 X	5980	-0-	-1243	-0-		496	1	N	-0-			115
*09		7170 X	4124	-0-	-3046	-0-		421	1	N	-0-			115
10		0	28	-0-	28	28		27	1	N	1	1	8	115

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
05		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2867	2	N	-0-			-0-
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618	2	N	-0-			-0-
07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2583	2	N	1	1	8	-0-
08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513	2	N	-0-			-0-
09		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	2	N	-0-			-0-
10		0	2419	-0-	2419	2419		2419	2	N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
05		341 N	267	-0-	-74	-0-		267	2	N	-0-			-0-
06		330 N	265	-0-	-65	-0-		265	2	N	-0-			-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2	N	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	2	N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2	N	-0-			-0-
10		0	396	-0-	396	396		396	2	N	-0-			-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
COBB UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4991 X	4454	-0-	-537	-0-	4454	2	N	-0-			-0-
06		4830 X	4590	-0-	-240	-0-	4590	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
08		4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4665	2	N	1	9	1 8	-0-
09		4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4515	2	N	2	9	2 8	-0-
10		0	3711	-0-	3711	-0-	3711	2	N	-0-			-0-

MOORE, H. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100			
05		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	286	1	N	-0-			129
06		2730 X	1789	-0-	-941	-0-	276	1	N	1	9		130
07		3503 X	2543	-0-	-960	-0-	286	1	N	-0-			130
08		3503 X	2124	-0-	-1379	-0-	286	1	N	1	9		131
09		3390 X	2169	-0-	-1221	-0-	276	1	N	1	9		132
10		0	2866	-0-	2866	-0-	286	1	N	-0-			132

RANGER		WELL #:		2	RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505			
05		2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
07		2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
08		2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
09		1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
10		0	1939	-0-	1939	-0-	1939	2	N	-0-			-0-

FIFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707			
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	N	3	9	3 8	-0-
08		1147 N	536	-0-	-611	-0-	536	2	N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
10		0	46	-0-	46	-0-	46	2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004			TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701			
05		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	N	-0-			-0-
06		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-			-0-
07		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-			-0-
08		4340 X	4325	-0-	-15	-0-	4325	2	N	-0-			-0-
09		4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
10		0	4276	-0-	4276	-0-	4276	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO		WELL #:		2	RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350			
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			103
06		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	48	9	8 8	143
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	N	20	9	2 8	161
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	N	13	9	1 8	173
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	N	15	9	3 8	185
10		0	648	-0-	648	-0-	630	2	N	16	9	1 8	200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	N	-0-			-0-	
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485 2	N	-0-			-0-	
07	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	2374 2	N	-0-	1 8		-0-	
08	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	2619 2	N	-0-			-0-	
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607 2	N	-0-			-0-	
10	0	2515	-0-	2515	-0-	2515 2	N	-0-			-0-	

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-			26	
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 2	N	-0-			26	
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-			26	
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2	N	-0-			26	
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2	N	-0-			26	
10	0	2757	-0-	2757	-0-	2757 2	N	-0-			26	

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	532 2	N	1	1 8		-0-	
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	506 2	N	1	1 8		-0-	
10	0	520	-0-	520	-0-	520 2	N	-0-			-0-	

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	105 9	95	183 1	41	
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3013 2	N	111 9	101		142	
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	109 9	99	175 1	65	
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2719 2	N	108 9	98	1 8	163	
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2605 2	N	83 9	75	168 1	70	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	88			158	

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-			-0-	
06	2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	1136 2	N	-0-			-0-	
07	2418 N	1322	-0-	-1096	-0-	1322 2	N	-0-			-0-	
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-			-0-	
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	N	-0-			-0-	
10	0	2477	-0-	2477	-0-	2477 2	N	-0-			-0-	

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			-0-	
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2	N	-0-			-0-	
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-	
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-			-0-	
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-	
10	0	2140	-0-	2140	-0-	2140 2	N	-0-			-0-	

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450 2	N	-0-			-0-	
06	6960 X	6898	-0-	-62	-0-	6898 2	N	-0-			-0-	
07	7192 X	6600	-0-	-592	-0-	6600 2	N	-0-			-0-	
08	7192 X	3762	-0-	-3430	-0-	3762 2	N	-0-			-0-	
09	6960 X	6436	-0-	-524	-0-	6436 2	N	-0-			-0-	
10	0	8883	-0-	8883	-0-	8883 2	N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-		-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-		-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-		-0-
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2	N	-0-		-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818											
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	786	2	3 9 N	3		105
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2	N	-0-		105
07	899 N	655	-0-	-244	-0-	651	2	4 9 N	4		109
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7 9 N	6		115
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6 9 N	5		120
10	0	664	-0-	664	664	663	2	1 9 N	1		121

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501											
05	8897 X	8494	-0-	-403	-0-	8494	2	N	-0-		-0-
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2	N	-0-		-0-
07	8711 X	7821	-0-	-890	-0-	7820	2	1 9 N	1	8	-0-
08	8711 X	8475	-0-	-236	-0-	8475	2	N	-0-		-0-
09	8640 X	7986	-0-	-654	-0-	7984	2	2 9 N	2	8	-0-
10	0	8407	-0-	8407	8407	8407	2	N	-0-		-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696											
05	6572 X	6292	-0-	-280	-0-	992	1	5300 2 N	-0-		-0-
06	6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960	1	4490 2 N	-0-		-0-
07	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992	1	3991 2 N	-0-		-0-
08	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	992	1	4739 2 N	-0-		-0-
09	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	960	1	4029 2 N	-0-		-0-
10	0	5712	-0-	5712	5712	992	1	4720 2 N	-0-		-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675											
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-		-0-
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1 9 N	1	8	-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
10	0	1230	-0-	1230	1230	1230	2	N	-0-		-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164											
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	992	1	6817 2 N	-0-		-0-
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960	1	7186 2 N	-0-		-0-
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	992	1	6831 2 N	-0-		-0-
08	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	992	1	6813 2 N	-0-		-0-
09	7050 X	6695	-0-	-355	-0-	960	1	5735 2 N	-0-		-0-
10	0	7433	-0-	7433	7433	992	1	6441 2 N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799	
05	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
10	0	1104	-0-	1104	-0-	1104	2	N	-0-		-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500	
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1440	2	20 9	N	18	198
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17 9	N	15	213
07	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1406	2	14 9	N	13	40
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1346	2	14 9	N	13	53
09	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1234	2	17 9	N	15	68
10	0	1318	-0-	1318	-0-	1301	2	17 9	N	15	83

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868	
05	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-	209
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-	209
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7 9	N	6	215
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	215
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1 9	N	1	28
10	0	149	-0-	149	-0-	149	2		N	-0-	28

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081	
05	5053 X	4174	-0-	-879	-0-	4174	2		N	-0-	-0-
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2		N	-0-	-0-
07	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4016	2	1 9	N	1	-0-
08	5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566	2		N	-0-	-0-
09	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2		N	-0-	-0-
10	0	4761	-0-	4761	-0-	4761	2		N	-0-	-0-

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	686	2	46	9	N	42		142
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43	9	N	39		181
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	2	31	9	N	28		209
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	627	2	28	9	N	25	179 1	55
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	630	2	28	9	N	25		80
10	0	629	-0-	629		612	2	17	9	N	15		95

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614			
05	2653 N	2374	-0-	-279	-0-	2309	2	65	9	N	59	2 8	177
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	N	30	187 1	19
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		19
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		19
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3726	2	155	9	N	141	1 8	159
10	0	2273	-0-	2273		2120	2	153	9	N	139	187 1	111

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808			
05	7347 X	7144	-0-	-203	-0-	992	1	6152	2	N	-0-		-0-
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960	1	5881	2	N	-0-		-0-
07	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	992	1	6100	2	N	-0-		-0-
08	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	992	1	6088	2	N	-0-		-0-
09	7140 X	6861	-0-	-279	-0-	960	1	5901	2	N	-0-		-0-
10	0	7126	-0-	7126		992	1	6134	2	N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337			
05	21824 X	18909	-0-	-2915	-0-	18909	2			N	-0-		-0-
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564	2			N	-0-		-0-
07	20770 X	18870	-0-	-1900	-0-	18868	2	2	9	N	2	2 8	-0-
08	20770 X	20759	-0-	-11	-0-	20759	2			N	-0-		-0-
09	20100 X	19110	-0-	-990	-0-	19110	2			N	-0-		-0-
10	0	17663	-0-	17663		17663	2			N	-0-		-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF.14548 - 20299			
05	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	963	1	5603	2	N	-0-		-0-
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960	1	5495	2	N	-0-		-0-
07	6789 X	6627	-0-	-162	-0-	992	1	5635	2	N	-0-		-0-
08	6789 X	6342	-0-	-447	-0-	992	1	5350	2	N	-0-		-0-
09	6450 X	6265	-0-	-185	-0-	960	1	5305	2	N	-0-		-0-
10	0	6417	-0-	6417		992	1	5425	2	N	-0-		-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351			
05	3100 N	3794	-0-	694	694	3596	2	198	9	N	180		240
06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928	2	251	9	N	228	360 1	108
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	2	132	9	N	120		228
08	1271 X	802	-0-	-469	-0-	755	2	47	9	N	43	178 1	93
09	1230 X	77	-0-	-1153	-0-	77	2			N	-0-		93
10	0	2813	-0-	2813		2516	2	297	9	N	270	189 1	174

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2418 N	2191	-0-	-227	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110 2	N	-0-			-0-
07		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222 2	N	-0-			-0-
08		2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
09		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
10		0	2417	-0-	2417	2417	2417 2	N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368												
05		9796 X	9064	-0-	-732	-0-	9064 2	N	-0-			-0-
06		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794 2	N	-0-			-0-
07		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011 2	N	-0-			-0-
08		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380 2	N	-0-			-0-
09		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033 2	N	-0-			-0-
10		0	10622	-0-	10622	10622	10622 2	N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	992 1	6554 2	N	-0-		-0-
06		7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	960 1	6247 2	N	-0-		-0-
07		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	992 1	6209 2	N	-0-		-0-
08		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	992 1	6315 2	N	-0-		-0-
09		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	960 1	5924 2	N	-0-		-0-
10		0	6769	-0-	6769	6769	992 1	5777 2	N	-0-		-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
05		8556 X	8182	-0-	-374	-0-	992 1	7190 2	N	-0-		-0-
06		8070 X	7865	-0-	-205	-0-	960 1	6904 2	N	1	1 8	-0-
07		8339 X	8103	-0-	-236	-0-	992 1	7111 2	N	-0-		-0-
08		8339 X	8059	-0-	-280	-0-	992 1	7067 2	N	-0-		-0-
09		8010 X	6344	-0-	-1666	-0-	727 1	5617 2	N	-0-		-0-
10		0	8558	-0-	8558	8558	992 1	7566 2	N	-0-		-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050												
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889 2	24 9	N	22		97
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574 2	17 9	N	15		112
07		2139 N	1449	-0-	-690	-0-	1426 2	23 9	N	21	1 8	132
08		1922 N	1245	-0-	-677	-0-	1231 2	14 9	N	13		145
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2184 2	17 9	N	15		160
10		0	1888	-0-	1888	1888	1866 2	22 9	N	20		180

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2	N	-0-			-0-
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7652	2	N	1	9	1 8	-0-
07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2	N	-0-			-0-
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2	N	-0-			-0-
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2	N	-0-			-0-
10	0	8342	-0-	8342	8342	8342	2	N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	1	9	1 8	-0-
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	754	-0-	-326	-0-	754	2	N	-0-			-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077	1077	2	N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
05	12462 X	12013	-0-	-449	-0-	992	1	N	-0-			-0-
06	12060 X	11524	-0-	-536	-0-	960	1	N	1	9	1 8	-0-
07	12462 X	11914	-0-	-548	-0-	988	1	N	-0-			-0-
08	12090 X	11703	-0-	-387	-0-	992	1	N	-0-			-0-
09	11640 X	11301	-0-	-339	-0-	960	1	N	-0-			-0-
10	0	11383	-0-	11383	11383	992	1	N	-0-			-0-

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075												
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	N	37			96
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	475	2	N	6			102
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			102
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	N	4	1	8	105
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	N	4	1	8	108
10	0	543	-0-	543	543	517	2	N	24			132

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
05	9672 X	9163	-0-	-509	-0-	992	1	N	-0-			-0-
06	9360 X	8804	-0-	-556	-0-	960	1	N	-0-			-0-
07	9672 X	9118	-0-	-554	-0-	992	1	N	1	9	1 8	-0-
08	9207 X	9027	-0-	-180	-0-	992	1	N	-0-			-0-
09	8910 X	8675	-0-	-235	-0-	960	1	N	-0-			-0-
10	0	8998	-0-	8998	8998	992	1	N	-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
05	11222 X	10059	-0-	-1163	-0-	992	1	N	-0-			-0-
06	10860 X	9668	-0-	-1192	-0-	960	1	N	-0-			-0-
07	10292 X	10109	-0-	-183	-0-	992	1	N	1	9	1 8	-0-
08	10261 X	9794	-0-	-467	-0-	992	1	N	-0-			-0-
09	9930 X	9462	-0-	-468	-0-	960	1	N	-0-			-0-
10	0	9624	-0-	9624	9624	992	1	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2		N	-0-		-0-
06	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	3611	2		N	-0-		-0-
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-		-0-
08	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2		N	-0-		-0-
09	3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2936	2		N	-0-		-0-
10	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2		N	-0-		-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		81
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6 9	N	5		86
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10 9	N	9		95
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6 9	N	5		100
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3 9	N	3		103
10	0	131	-0-	131	131	130	2	1 9	N	1		104
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		N	-0-		-0-
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2		N	-0-		-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2		N	-0-		-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-		130
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-		130
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-		130
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-		130
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-		130
10	0	4290	-0-	4290	4290	4276	2	14 9	N	13		143
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
05	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
09	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2		N	-0-		-0-
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	18941 X	18321	-0-	-620	-0-	965	1	17356	2	N	-0-		-0-
06	18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451	2	N	-0-		-0-
07	18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215	2	N	1	1 8	-0-
08	18724 X	18114	-0-	-610	-0-	992	1	17122	2	N	-0-		-0-
09	17910 X	16879	-0-	-1031	-0-	911	1	15968	2	N	-0-		-0-
10	0	17832	-0-	17832	17832	988	1	16844	2	N	-0-		-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413													
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		56
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94	2			N	-0-		56
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14	9	N	13		69
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	384	2	17	9	N	15		84
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	344	2	80	9	N	73		157
10	0	422	-0-	422	422	404	2	18	9	N	16		173

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550													
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	617	2	186	9	N	169		242
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	146	2	166	9	N	151	178 1	214
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1082	2	156	9	N	142	189 1	166
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1643	2	156	9	N	142	177 1	130
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1261	2	127	9	N	115	191 1	52
10	0	392	-0-	392	392	265	2	127	9	N	115	1 8	166

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770													
05	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-		-0-
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	2007	2			N	-0-		-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			N	-0-		-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-		-0-
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	2			N	-0-		-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150													
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1888	2	213	9	N	194	180 1	151
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1593	2	186	9	N	169	184 1	133
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1626	2	171	9	N	155	178 1	108
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1590	2	165	9	N	150	188 1	70
*09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1714	2	168	9	N	153		223
10	0	1929	-0-	1929	1929	1775	2	154	9	N	140	185 1	178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			171
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			171
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962															
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			39
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			39
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			39
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			39
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			39
10		0	1123	-0-	1123	1123	1123	2			N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980															
05		558 N	82	-0-	-476	-0-	80	2	2	9	N	2	1	8	25
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			25
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			25
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	25
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040															
05		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	465	1	7965	2	N	603	574	1	235
							663	9							
06		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	570	572	1	231
							627	9							
07		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	465	1	7001	2	N	548	576	1	202
							603	9							
08		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	465	1	7009	2	N	560	572	1	189
							616	9							
09		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	448	1	6573	2	N	515	574	1	129
							567	9							
10		0	6347	-0-	6347	6347	270	1	5639	2	N	398	380	1	145
							438	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552															
05		14880 X	13972	-0-	-908	-0-	13730	2	242	9	N	220	183	1	157
06		14100 X	12381	-0-	-1719	-0-	12199	2	182	9	N	165			322
07		14446 X	12810	-0-	-1636	-0-	12557	2	253	9	N	230	387	1	165
08		14322 X	12967	-0-	-1355	-0-	12710	2	257	9	N	234	186	1	213
09		13860 X	12548	-0-	-1312	-0-	12281	2	267	9	N	243	187	1	269
10		0	13420	-0-	13420	13420	13160	2	260	9	N	236	188	1	317

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	179	1	1	8	-0-
06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	9414	2	Y	2798	2715	1			83
						3078	9							
07	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	8396	2	Y	1695	1755	1			23
						1865	9							
*08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	6732	2	Y	1641	1664	1			-0-
						1805	9							
09	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	18980	2	Y	1572	1560	1			12
						1729	9							
10	0	22364	-0-	22364	22364	20083	2	Y	2068	2073	1			7
						2275	9							
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
05	73315 X	68821	-0-	-4494	-0-	66387	2	N	2213	2169	1	1	8	255
06	70950 X	66170	-0-	-4780	-0-	63793	2	N	2161	2297	1	3	8	116
07	71393 X	65965	-0-	-5428	-0-	63523	2	N	2220	1995	1	2	8	339
08	71393 X	64267	-0-	-7126	-0-	61855	2	N	2193	2223	1	3	8	306
09	69090 X	61052	-0-	-8038	-0-	58798	2	N	2049	2208	1	3	8	144
10	0	62200	-0-	62200	62200	59956	2	N	2040	2039	1			145
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-					108
06	630 N	360	-0-	-270	-0-	360	2	N	-0-					108
07	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2	N	-0-					108
08	558 N	307	-0-	-251	-0-	307	2	N	-0-					108
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	N	-0-					108
10	0	289	-0-	289	289	289	2	N	-0-					108
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
05	217 N	43	-0-	-174	-0-	41	2	N	2					200
06	210 N	41	-0-	-169	-0-	39	2	N	2	182	1			20
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2	N	-0-					20
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					20
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-					20
10	0	167	-0-	167	167	167	2	N	-0-					20
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2	N	-0-					-0-
06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-					-0-
08	496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2	N	-0-					-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2	N	-0-					-0-
10	0	673	-0-	673	673	673	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	103
06		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	103
07		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	103
08		7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	108
09		404 X	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	112
10		0	2059	-0-	2059	2059	1986	2	73	9	N	176

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512												
05		41385 X	35904	-0-	-5481	-0-	33967	2	1937	9	N	149
06		36480 X	32965	-0-	-3515	-0-	31111	2	1854	9	N	312
07		36952 X	31599	-0-	-5353	-0-	29694	2	1905	9	N	333
08		35743 X	31979	-0-	-3764	-0-	30091	2	1888	9	N	160
09		34590 X	33293	-0-	-1297	-0-	31562	2	1731	9	N	213
10		0	29459	-0-	29459	29459	27978	2	1481	9	N	217

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687												
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	64
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	337	2	1	9	N	65
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	65
08		403 N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	65
09		330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	65
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838												
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	28
06		210 N	-0-	-210	-0-	-0-					N	28
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	28
08		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
10		0	233	-0-	233	233	233	2			N	28

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942												
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-
06		150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-
10		0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470												
05		20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	18674	2	2133	9	N	72
06		20423 X	20423	-0-	-0-	-0-	18518	2	1905	9	N	230
07		19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	17736	2	1859	9	N	182
08		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	19564	2	1947	9	N	238
*09		20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	18571	2	1869	9	N	363
*10		0	18510	-0-	18510	18510	16846	2	1664	9	N	340

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203												
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	50
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	50
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	50
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-				N	50
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	50
10		0	17	-0-	17	17	17	2			N	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12524 X	8551	-0-	-3973	-0-	868	1	7270	2	N	375	400	1	161
06	11280 X	10672	-0-	-608	-0-	413	9	840	1	N	564	588	1 8	136
07	12648 X	10290	-0-	-2358	-0-	620	9	868	1	N	542	578	1 8	99
08	12648 X	10150	-0-	-2498	-0-	596	9	868	1	N	508	408	1 8	198
09	12240 X	9488	-0-	-2752	-0-	559	9	840	1	N	481	571	2 8	106
10	0	9405	-0-	9405	9405	529	9	868	1	N	501	384	1	223
						551	9							
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
05	17019 X	9408	-0-	-7611	-0-	1256	1	7811	2	N	310	380	1	159
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	341	9	1215	1	N	530	578	1 8	110
07	17143 X	13933	-0-	-3210	-0-	583	9	1256	1	N	495	388	1	217
08	17143 X	13209	-0-	-3934	-0-	545	9	1256	1	N	508	601	1 8	123
09	16590 X	12234	-0-	-4356	-0-	559	9	1215	1	N	456	401	2 8	176
10	0	11973	-0-	11973	11973	502	9	1256	1	N	483	381	1	278
						531	9							
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
05	38254 X	31253	-0-	-7001	-0-	28359	2	2894	9	N	2631	2662	3 8	235
06	29760 X	26717	-0-	-3043	-0-	24361	2	2356	9	N	2142	2100	8 8	269
07	30070 X	26057	-0-	-4013	-0-	23560	2	2497	9	N	2270	2273	5 8	261
08	31093 X	8887	-0-	-22206	-0-	8051	2	836	9	N	760	766	1	255
09	30090 X	20209	-0-	-9881	-0-	19362	2	847	9	N	770	722	10 8	293
10	0	30012	-0-	30012	30012	27243	2	2769	9	N	2517	2701	5 8	104
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
05	34503 X	18341	-0-	-16162	-0-	17395	2	946	9	N	860	957	1 8	163
06	24600 X	18051	-0-	-6549	-0-	17252	2	799	9	N	726	760	1	129
07	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	20698	2	982	9	N	893	755	1	267
08	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	17905	2	974	9	N	885	959	1	193
09	18060 X	16854	-0-	-1206	-0-	15897	2	957	9	N	870	964	6 8	93
10	0	17048	-0-	17048	17048	16067	2	981	9	N	892	773	3 8	209
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
05	14136 X	10781	-0-	-3355	-0-	1256	1	9009	2	N	469	585	1 8	181
06	13680 X	10384	-0-	-3296	-0-	516	9	1216	1	N	456	407	1 8	229
07	12679 X	10424	-0-	-2255	-0-	502	9	1256	1	N	425	396	3 8	255
08	10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	468	9	1256	1	N	364	384	2 8	233
09	10440 X	9685	-0-	-755	-0-	400	9	1216	1	N	413	400	2 8	244
10	0	9669	-0-	9669	9669	454	9	1256	1	N	432	373	1	303
						475	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	15004 X	10969	-0-	-4035	-0-	1256	1	9271	2	N	402	372	1	1 8	187
						442	9								
06	13710 X	9564	-0-	-4146	-0-	1216	1	7963	2	N	350	388	1	1 8	148
						385	9								
07	12524 X	10646	-0-	-1878	-0-	1256	1	8919	2	N	428	380	1	1 8	195
						471	9								
08	11005 X	9921	-0-	-1084	-0-	1256	1	8229	2	N	396	379	1	1 8	211
						436	9								
09	10650 X	9159	-0-	-1491	-0-	1216	1	7544	2	N	363	375	1	1 8	198
						399	9								
10	0	8787	-0-	8787	8787	1256	1	7128	2	N	366	366	1		198
						403	9								

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039															
05	8401 X	4897	-0-	-3504	-0-	4299	2	598	9	N	544	590	1	5 8	257
06	8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428	1	9 8	282
07	7254 X	4252	-0-	-3002	-0-	3725	2	527	9	N	479	634	1	4 8	123
08	7254 X	1246	-0-	-6008	-0-	920	2	326	9	N	296	218	1	3 8	198
09	4770 X	1040	-0-	-3730	-0-	732	2	308	9	N	280	386	1	4 8	88
10	0	5029	-0-	5029	5029	4428	2	601	9	N	546	365	1	4 8	265

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871															
05	36270 X	16821	-0-	-19449	-0-	14029	2	2792	9	N	2538	3023	1	2 8	50
06	29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252	1	1 8	424
07	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	25833	2	5335	9	N	4850	5150	1	4 8	120
08	27714 X	26700	-0-	-1014	-0-	22080	2	4620	9	N	4200	4037	1	1 8	282
09	26820 X	25157	-0-	-1663	-0-	20678	2	4479	9	N	4072	4128	1	1 8	225
10	0	24880	-0-	24880	24880	20351	2	4529	9	N	4117	4224	1		118

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691															
05	23064 X	19284	-0-	-3780	-0-	17855	2	1429	9	N	1299	1335	1		218
06	22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581	2	1330	9	N	1209	1141	1	1 8	285
07	23281 X	17246	-0-	-6035	-0-	16004	2	1242	9	N	1129	1142	1		272
08	23281 X	16533	-0-	-6748	-0-	15330	2	1203	9	N	1094	1155	1		211
09	20820 X	16104	-0-	-4716	-0-	14989	2	1115	9	N	1014	952	1	1 8	272
10	0	15577	-0-	15577	15577	14348	2	1229	9	N	1117	1154	1		235

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050															
05	15810 X	6582	-0-	-9228	-0-	5590	2	992	9	N	902	1331	1		236
06	14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681	2	1159	9	N	1054	716	1		574
07	14663 X	7685	-0-	-6978	-0-	6300	2	1385	9	N	1259	1255	1	2 8	576
08	14663 X	7258	-0-	-7405	-0-	6167	2	1091	9	N	992	1072	1	2 8	494
09	13470 X	4674	-0-	-8796	-0-	3931	2	743	9	N	675	893	1	1 8	275
10	0	6061	-0-	6061	6061	5048	2	1013	9	N	921	1080	1		116

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11775	- 16951		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	10509 X	7907	-0-	-2602	-0-	684	1	6801	2	N	384	362	1	167
06	8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	422 651	9 1	5864	2	N	341	175	1	25 8 308
07	8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	375 629	9 1	5584	2	N	289	373	1	224
08	8618 X	1887	-0-	-6731	-0-	318 383	9 1	1420	2	N	76	176	1	124
09	8340 X	5367	-0-	-2973	-0-	84 662	9 1	4405	2	N	273	177	1	220
10	0	3660	-0-	3660	3660	300 673	9 1	2748	2	N	217	180	1	9 8 248
						239	9							
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10988	PERF.10932	- 16175		
05	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	13663	2	2460	9	N	2236	2668	1	1 8 55
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4887	2	965	9	N	877	534	1	15 8 383
07	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	17698	2	3561	9	N	3237	3222	1	11 8 387
08	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	20080	2	3720	9	N	3382	3030	1	9 8 730
09	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	16868	2	3381	9	N	3074	3215	1	4 8 585
10	0	22387	-0-	22387	22387	19030	2	3357	9	N	3052	3064	1	1 8 572
MARY LOU UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289880	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11953	- 16122		
05	17019 X	15311	-0-	-1708	-0-	14098	2	1213	9	N	1103	1102	1	3 8 235
06	16470 X	13904	-0-	-2566	-0-	12816	2	1088	9	N	989	1055	1	4 8 165
07	17019 X	14466	-0-	-2553	-0-	13353	2	1113	9	N	1012	1078	1	3 8 96
08	16802 X	13351	-0-	-3451	-0-	12299	2	1052	9	N	956	897	1	2 8 153
*09	14820 X	12973	-0-	-1847	-0-	11928	2	1045	9	N	950	861	1	1 8 241
10	0	12111	-0-	12111	12111	11132	2	979	9	N	890	1026	1	105
BIG BEND		WELL #:		1H	RRCID ->	289983	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	13015	PERF.13279	- 20189		
05	134075 X	104045	-0-	-30030	-0-	951	1	97947	2	N	4679	4647	1	4 8 283
06	121980 X	97168	-0-	-24812	-0-	5147 810	9 1	91580	2	N	4344	4104	1	4 8 519
07	118172 X	94671	-0-	-23501	-0-	4778 838	9 1	89210	2	N	4203	4289	1	3 8 430
08	114049 X	97137	-0-	-16912	-0-	4623 697	9 1	91455	2	N	4532	4665	1	4 8 293
09	106680 X	99633	-0-	-7047	-0-	4985 466	9 1	93935	2	N	4756	4794	1	2 8 253
10	0	99223	-0-	99223	99223	5232 554	9 1	93617	2	N	4593	4689	1	11 8 146
						5052	9							
BLUE PADDLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289988	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10466	PERF.11084	- 15799		
05	31217 X	23328	-0-	-7889	-0-	274	1	18702	2	N	3956	3677	1	2 8 528
06	28080 X	22779	-0-	-5301	-0-	4352 265	9 1	18126	2	N	3989	3957	1	3 8 557
07	27528 X	23731	-0-	-3797	-0-	4388 274	9 1	19573	2	N	3531	3701	1	2 8 385
08	26195 X	22095	-0-	-4100	-0-	3884 274	9 1	17794	2	N	3661	3567	1	2 8 477
09	24330 X	20556	-0-	-3774	-0-	4027 265	9 1	16514	2	N	3434	3245	1	3 8 663
10	0	20526	-0-	20526	20526	3777 274	9 1	16486	2	N	3424	3586	1	1 8 500
						3766	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	56641 X	56641	-0-	-0-	-0-	49561	2	191	4	Y	6263	6231	1		363
06	57638 X	57638	-0-	-0-	-0-	6889	9	21	1	Y	7007	6910	1	1 8	459
07	55087 X	53525	-0-	-1562	-0-	359	4	7708	9	Y	6121	6087	1	1 8	492
08	56358 X	50359	-0-	-5999	-0-	16	1	46395	2	Y	5714	5778	1	2 8	426
09	57630 X	41441	-0-	-16189	-0-	381	4	6733	9	Y	4346	4417	1		355
10	0	44159	-0-	44159	44159	33	1	43938	2	Y	5608	5356	1		607
						103	4	6285	9						
						49	1	36479	2	Y					
						132	4	4781	9						
						2	1	37828	2	Y					
						160	4	6169	9						
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
05	49569 X	47879	-0-	-1690	-0-	2438	1	36992	2	Y	7641	7332	1	1 8	990
06	41640 X	11603	-0-	-30037	-0-	44	4	8405	9	Y	1924	2568	1	28 8	318
07	52135 X	52135	-0-	-0-	-0-	842	1	8614	2	Y	9548	9129	1	19 8	718
08	49321 X	46460	-0-	-2861	-0-	31	4	2116	9	Y	7269	7371	1	20 8	596
09	47730 X	39669	-0-	-8061	-0-	2922	1	38610	2	Y	6328	6363	1	9 8	552
10	0	36135	-0-	36135	36135	100	4	10503	9	Y	6056	6357	1	2 8	249
						2508	1	35914	2	Y					
						42	4	7996	9						
						2780	1	29888	2	Y					
						40	4	6961	9						
						2338	1	27093	2	Y					
						42	4	6662	9						
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
05	105710 X	78986	-0-	-26724	-0-	4422	1	67091	2	Y	6721	6601	1	6 8	870
06	94380 X	63268	-0-	-31112	-0-	80	4	7393	9	Y	5807	5702	1	1 8	974
07	98332 X	78898	-0-	-19434	-0-	4183	1	52511	2	Y	7479	7885	1	5 8	563
08	98332 X	79753	-0-	-18579	-0-	186	4	6388	9	Y	6510	6535	1	3 8	535
09	95160 X	42456	-0-	-52704	-0-	4213	1	62287	2	Y	3442	3672	1	5 8	300
10	0	62680	-0-	62680	62680	171	4	8227	9	Y	5660	5727	1		233
						4365	1	68147	2	Y					
						80	4	7161	9						
						3024	1	35598	2	Y					
						48	4	3786	9						
						3891	1	52482	2	Y					
						81	4	6226	9						
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
05	99727 X	66863	-0-	-32864	-0-	2370	1	52504	2	Y	10897	11414	1		386
06	91950 X	48131	-0-	-43819	-0-	2	4	11987	9	Y	7697	7164	1	2 8	917
07	112096 X	79703	-0-	-32393	-0-	1676	1	37948	2	Y	14738	14645	1		1010
08	112096 X	68191	-0-	-43905	-0-	40	4	8467	9	Y	12007	12100	1		917
09	108480 X	65875	-0-	-42605	-0-	2073	1	61362	2	Y	12174	12422	1		669
10	0	64008	-0-	64008	64008	56	4	16212	9	Y	11255	11583	1		341
						1065	1	53913	2	Y					
						5	4	13208	9						
						1352	1	51002	2	Y					
						130	4	13391	9						
						628	1	50891	2	Y					
						108	4	12381	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	108748 X	71736	-0-	-37012	-0-	4077 1	61854 2	5732 9	Y	5211	4932 1		675
						73 4	5732 9						
06	98160 X	91877	-0-	-6283	-0-	6271 1	79066 2	6259 9	Y	5690	5410 1		955
						281 4	6259 9						
07	96565 X	85278	-0-	-11287	-0-	4751 1	74764 2	5570 9	Y	5064	5638 1		381
						193 4	5570 9						
08	82170 X	82170	-0-	-0-	-0-	4616 1	72079 2	5391 9	Y	4901	4879 1		403
						84 4	5391 9						
09	91890 X	76091	-0-	-15799	-0-	5612 1	66056 2	4334 9	Y	3940	3999 1		344
						89 4	4334 9						
10	0	78827	-0-	78827	78827	4862 1	69424 2	4434 9	Y	4031	4209 1		166
						107 4	4434 9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369													
05	134571 X	63448	-0-	-71123	-0-	2430 1	53819 2	7197 9	Y	6543	6825 1		232
						2 4	7197 9						
06	120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423 1	77520 2	7755 9	Y	7050	6442 1		840
						81 4	7755 9						
07	111228 X	87066	-0-	-24162	-0-	2540 1	75193 2	9265 9	Y	8423	8686 1		577
						68 4	9265 9						
08	104036 X	83805	-0-	-20231	-0-	1425 1	72145 2	10229 9	Y	9299	9166 1		710
						6 4	10229 9						
09	100680 X	74832	-0-	-25848	-0-	1748 1	65942 2	6974 9	Y	6340	6702 1		348
						168 4	6974 9						
10	0	74746	-0-	74746	74746	830 1	67244 2	6530 9	Y	5936	6104 1		180
						142 4	6530 9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410													
05	744 N	593	-0-	-151	-0-	593 2			N	-0-			-0-
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2			N	-0-			-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525 2			N	-0-			-0-
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2			N	-0-			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2			N	-0-			-0-
*10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2			N	-0-			-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919													
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	85 2	30 9		N	27			64
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			64
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-			64
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2			N	-0-			64
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			64
10	0	238	-0-	238	238	238 2			N	-0-			64
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502													
05	0	96678	-0-	96678	1378386	233 1	84021 2	12243 9	N	11130	10749 1	8 8	676
						181 4	12243 9						
06	0	87116	-0-	87116	1465502	225 1	75680 2	11032 9	N	10029	10091 1	17 8	597
						179 4	11032 9						
07	1551639 X	86137	-0-	-1465502	-0-	233 1	75219 2	10525 9	N	9568	9583 1	10 8	572
						160 4	10525 9						
08	162936 X	80441	-0-	-82495	-0-	233 1	70430 2	9614 9	N	8740	8938 1	9 8	365
						164 4	9614 9						
09	0	68589	-0-	68589	68589	225 1	59805 2	8383 9	N	7621	7827 1	3 8	156
						176 4	8383 9						
10	0	85311	-0-	85311	153900	233 1	75293 2	9604 9	N	8731	8397 1	20 8	470
						181 4	9604 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	331527	-0-	331527	938346	869	1	318217	2	N	10845	10809	1			494
						511	4	11930	9							
12	0	315634	-0-	315634	1253980	1162	1	303168	2	N	10133	10062	1	22	8	543
						158	4	11146	9							
01	0	289013	-0-	289013	1542993	1552	1	277151	2	N	9120	9071	1	14	8	578
						278	4	10032	9							
02	0	239643	-0-	239643	1782636	1414	1	230243	2	N	6855	6847	1			586
						445	4	7541	9							
03	0	244948	-0-	244948	2027584	1566	1	234620	2	N	7581	7844	1	55	8	268
						423	4	8339	9							
04	0	220012	-0-	220012	2247596	1515	1	211019	2	N	6704	6544	1	4	8	424
						104	4	7374	9							
05	0	211403	-0-	211403	2458999	1566	1	202544	2	N	6525	6316	1	8	8	625
						115	4	7178	9							
06	0	190909	-0-	190909	2649908	1515	1	182985	2	N	5709	5782	1	29	8	523
						129	4	6280	9							
07	0	184055	-0-	184055	2833963	1566	1	176457	2	N	5271	5284	1	14	8	496
						234	4	5798	9							
08	0	172949	-0-	172949	3006912	1566	1	165547	2	N	5149	5398	1	13	8	234
						172	4	5664	9							
09	0	157552	-0-	157552	3164464	1515	1	150558	2	N	4835	4694	1	23	8	352
						160	4	5319	9							
10	0	149545	-0-	149545	3314009	1566	1	142901	2	N	4508	4508	1	7	8	345
						119	4	4959	9							

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					75
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					75
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					75
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					75

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6137	3	609	9	N	554	381	1			309
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	4889	3	493	9	N	448	580	1			177
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4588	3	481	9	N	437	394	1			220
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4299	3	421	9	N	383	396	1			207
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4205	3	391	9	N	355	385	1			177
*10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4153	3	354	9	N	322	381	1			118

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	N	1					31
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					40
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	518	3	68	9	N	62					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	565	-0-	565	565	565	3			N	-0-					102
10	0	522	-0-	522	1087	522	3			N	-0-					102

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
OUTLAW OIL LLC		628425		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	968	2	162	9	N	147	206	1	209
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	638	2	138	9	N	125			334
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	765	2	202	9	N	184	407	1	111
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	811	2	173	9	N	157			268
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	711	2	151	9	N	137	183	1	222
10	0	898	-0-	898	898	753	2	145	9	N	132	193	1	161

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942		
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	0	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	232					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	232					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	232					N	NO RPT			-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		WELL #: 1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587		PERF.14080 - 16500		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POCO LLC		668802		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 8237 - 10076		
05	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1413	2	10	9	N	9			37
06	1920 N	1518	-0-	-402	-0-	1515	2	3	9	N	3			40
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1808	2	17	9	N	15			55
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	N	17			72
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	N	15			87
10	1829 N	1533	-0-	-296	-0-	1513	2	20	9	N	18			105

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #: 1		RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320		PERF.12671 - 16320		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016														

NEUHAUS		681161		WELL #: 1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022														

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			101
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			101
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			101
08	1147	N	396	-0-	-751	-0-	396	2	N	-0-			101
*09	840	N	376	-0-	-464	-0-	376	2	N	-0-			101
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			101

 CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	120	115	1	9
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			9
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	N	-0-			9
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1674	2	N	110	116	1	3
*09	3000	N	3299	-0-	299	-0-	299	2	N	-0-			3
10	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			3

 CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2	N	-0-			104
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2	N	-0-			104
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	959	2	N	-0-			104
08	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	2	N	-0-			104
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			104
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			104

 CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			45
06	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	2	N	-0-			45
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2	N	-0-			45
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			45
*09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2	N	-0-			45
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			45

 MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-		87
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		87
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-		87
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-		87
*09	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-		87
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		87

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	719	-0-	-800	-0-	719 2		N	-0-		-0-
*09	1440 N	170	-0-	-1270	-0-	170 2		N	-0-		-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	738 2	62 9	N	56	2 8	288
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	28 2	3 9	N	3		291
07	899 N	609	-0-	-290	-0-	590 2	19 9	N	17		308
08	744 N	511	-0-	-233	-0-	511 2		N	-0-		308
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		308
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		308

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018											

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		690225	RRCID ->	161629	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	17729	PERF.13355 - 17729
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	64 1	867 2	N	-0-		-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	155 1	2009 2	N	-0-		-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	120 1	1725 2	N	-0-		-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1203 2	N	-0-		-0-
09	1560 N	880	-0-	-680	-0-	61 1	819 2	N	-0-		-0-
10	1612 N	778	-0-	-834	-0-	55 1	723 2	N	-0-		-0-

ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.12509 - 17445
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	184 1	2480 2	N	87		233
06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	570 1	7372 2	N	387	565 1	55
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	196 1	2820 2	N	191	194 1	52
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	224 1	3210 2	N	238	180 1	110
09	8370 X	4696	-0-	-3674	-0-	311 1	4147 2	N	216	182 1	144
10	8649 X	723	-0-	-7926	-0-	51 1	672 2	N	-0-		144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 13664	PERF.12888	- 17655			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	652 1	8809 2	N	510	568 1		148
						561 9						
06	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	642 1	8296 2	N	473	562 1		59
						520 9						
07	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	591 1	8506 2	N	451	379 1		131
						496 9						
08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	586 1	8396 2	N	389	377 1		143
						428 9						
09	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	588 1	7854 2	N	486	569 1		60
						535 9						
*10	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	610 1	8057 2	N	391	377 1		74
						430 9						

CANIK UNIT		WELL #:			RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/21/2018												

BLAIR OL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SUPAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 12/07/1997	TOTAL DEPTH 13991	PERF.13513	- 17497			
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			54
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			54
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			54
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			54
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE 06/08/1998	TOTAL DEPTH 14211	PERF.13715	- 18704			
05	744 N	196	-0-	-548	-0-	14 1	182 2	N	-0-			232
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30 1	389 2	N	-0-			232
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	20 1	281 2	N	-0-			232
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13 1	185 2	N	-0-			232
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	15 1	198 2	N	-0-			232
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	9 1	113 2	N	-0-			232

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 13709	PERF.13163	- 18497			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23870 X	12124	-0-	-11746	-0-	1526	1	9992	2	N	551	581	131
06	23100 X	7805	-0-	-15295	-0-	606	9	6889	2	N	162	250	43
07	21514 X	19159	-0-	-2355	-0-	738	1	15722	2	N	1235	1184	94
08	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	178	9	16229	2	N	1110	1063	141
09	20310 X	14814	-0-	-5496	-0-	2078	1	10824	2	N	993	1038	96
*10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	1359	9	15850	2	N	1284	1299	81
						5235	1						
						1221	9						
						2898	1						
						1092	9						
						3871	1						
						1412	9						
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018													
05	23312 X	21982	-0-	-1330	-0-	2777	1	18182	2	N	930	963	161
06	21960 X	21262	-0-	-698	-0-	1023	9	18267	2	N	944	967	138
07	22382 X	16066	-0-	-6316	-0-	1957	1	13425	2	N	725	771	92
08	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	1038	9	21746	2	N	842	783	151
09	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	1843	1	18458	2	N	704	774	81
*10	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	798	9	21136	2	N	1132	978	235
						7014	1						
						926	9						
						4941	1						
						774	9						
						5163	1						
						1245	9						
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445													
05	25265 X	9658	-0-	-15607	-0-	1222	1	7998	2	N	398	386	128
06	24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	438	9	4907	2	N	256	307	76
07	23281 X	7302	-0-	-15979	-0-	525	1	6043	2	N	391	339	128
08	22351 X	13215	-0-	-9136	-0-	282	9	9663	2	N	395	447	76
09	17310 X	12202	-0-	-5108	-0-	829	1	9282	2	N	395	285	186
*10	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	430	9	8467	2	N	361	443	104
						3117	1						
						435	9						
						2485	1						
						435	9						
						2069	1						
						397	9						
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445													
05	21294 X	21294	-0-	-0-	-0-	2731	1	17884	2	Y	617	382	336
06	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	679	9	20424	2	Y	722	847	210
07	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	2188	1	17085	2	Y	687	773	123
08	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	794	9	14626	2	Y	975	896	202
09	DLQ G-10	18499	-0-	18499	18499	2345	1	13835	2	Y	874	866	210
10	DLQ G-10	22785	-0-	22785	41284	756	9	17605	2	Y	799	869	140
						4716	1						
						1073	9						
						3703	1						
						961	9						
						4301	1						
						879	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	46393	2	814	9	Y	740	757	1	218
06	46208 X	46208	-0-	-0-	-0-	45319	2	889	9	Y	808	880	1	146
07	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1835	1	50010	2	Y	822	769	1	199
08	51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	1682	1	48983	2	Y	554	649	1	104
09	DLQ G-10	51137	-0-	51137	51137	6769	1	43699	2	Y	608	482	1	230
10	DLQ G-10	51939	-0-	51939	103076	6074	1	45021	2	Y	767	865	1	132
						844	9							

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
05	59458 X	38923	-0-	-20535	-0-	2996	1	34553	2	N	1249	1123	1	437
06	57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	1374	9	3467	1	N	1668	1992	1	112
07	56451 X	39712	-0-	-16739	-0-	1835	9	3805	1	N	1461	1425	1	148
08	55583 X	42773	-0-	-12810	-0-	1607	9	9949	1	N	1798	1893	1	53
09	50730 X	40518	-0-	-10212	-0-	8176	1	30542	2	N	1636	1501	1	188
10	51460 X	42010	-0-	-9450	-0-	1978	9	1800	9	N	1777	1833	1	132
						7864	1	32191	2	N				
						1955	9							

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
05	68882 X	31977	-0-	-36905	-0-	4096	1	26881	2	N	909	1007	1	115
06	66660 X	43868	-0-	-22792	-0-	1000	9	4052	1	N	1421	1447	1	89
07	66433 X	25785	-0-	-40648	-0-	1563	9	2959	1	N	924	694	1	319
08	65317 X	42586	-0-	-22731	-0-	1016	9	9937	1	N	1674	1937	1	56
09	60390 X	34857	-0-	-25533	-0-	1841	9	6999	1	N	1556	1408	1	204
10	45322 X	39269	-0-	-6053	-0-	1712	9	7327	1	N	1773	1834	1	143
						1950	9							

KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
05	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	873	1	38228	2	N	2551	2566	1	302
06	37410 X	34068	-0-	-3342	-0-	2806	9	1713	1	N	2256	2241	1	316
07	39060 X	32050	-0-	-7010	-0-	2482	9	29573	2	N	2252	2456	1	112
08	41912 X	30016	-0-	-11896	-0-	240	1	27819	2	N	1779	1698	1	193
09	40560 X	29235	-0-	-11325	-0-	1957	9	979	1	N	2477	2158	1	512
10	41912 X	31754	-0-	-10158	-0-	2725	9	2739	1	N	2299	2595	1	216
						2529	9	26486	2	N				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
DREDD		WELL #:		1H	RRCID ->	289635	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.13611	- 18311		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		48112 X	32261	-0-	-15851	-0-	1201	1	28422	2	N	2398	2368	1	405
							2638	9							
06		44250 X	29108	-0-	-15142	-0-	26741	2	2367	9	N	2152	2493	1	64
07		31961 X	29340	-0-	-2621	-0-	1522	1	25700	2	N	1925	1625	1	364
							2118	9							
08		32271 X	29389	-0-	-2882	-0-	1954	1	24634	2	N	2546	2641	1	269
							2801	9							
09		31230 X	25668	-0-	-5562	-0-	747	1	22418	2	N	2275	2166	1	378
							2503	9							
10		32271 X	19476	-0-	-12795	-0-	1576	1	15690	2	N	2009	2168	1	219
							2210	9							

RANGER		WELL #:		1H	RRCID ->	290401	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13853	PERF.13952	- 19597		
05		117397 X	80621	-0-	-36776	-0-	5968	1	70051	2	N	4184	4240	1	297
							4602	9							
06		106560 X	77568	-0-	-28992	-0-	5247	1	68199	2	N	3747	3708	1	336
							4122	9							
07		100502 X	74038	-0-	-26464	-0-	6073	1	64019	2	N	3587	3870	1	53
							3946	9							
08		94178 X	68279	-0-	-25899	-0-	4734	1	59681	2	N	3513	3082	1	484
							3864	9							
09		86400 X	63843	-0-	-22557	-0-	1952	1	58593	2	N	2998	3272	1	210
							3298	9							
10		80631 X	66162	-0-	-14469	-0-	5744	1	57207	2	N	2919	2860	1	269
							3211	9							

CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.14025	- 19580		
05		97619 X	72819	-0-	-24800	-0-	5392	1	63296	2	N	3755	3505	1	403
							4131	9				1	8		
06		92490 X	69999	-0-	-22491	-0-	4704	1	61133	2	N	3784	4019	1	168
							4162	9							
07		90706 X	66181	-0-	-24525	-0-	5379	1	56707	2	N	3723	3838	1	53
							4095	9							
08		85374 X	62676	-0-	-22698	-0-	4285	1	54029	2	N	3965	3875	1	143
							4362	9							
09		78960 X	57522	-0-	-21438	-0-	1741	1	52272	2	N	3190	3112	1	221
							3509	9							
10		72819 X	59398	-0-	-13421	-0-	5100	1	50788	2	N	3191	3345	1	67
							3510	9							

CREED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	292786	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL	DEPTH	12963	PERF.13545	- 18993		
05		SHUT IN	65680	-0-	65680	149325	4813	1	52654	2	N	7466	8108	1	438
							8213	9							
06		SHUT IN	22105	-0-	22105	171430	1503	1	17382	2	N	2927	2809	1	517
							3220	9							
07		SHUT IN	23598	-0-	23598	195028	1868	1	19531	2	N	1999	2259	1	247
							2199	9				10	8		
08		SHUT IN	20801	-0-	20801	215829	527	1	17474	2	N	2545	2666	1	126
							2800	9							
09		SHUT IN	22266	-0-	22266	238095	18142	2	4124	9	N	3749	3413	1	462
10		SHUT IN	36302	-0-	36302	274397	2152	1	30058	2	N	3720	3846	1	336
							4092	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225									
CREED 5		WELL #:		5H	RRCID ->	292885	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL DEPTH	12935	PERF.13445	- 18984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SHUT IN	97870	-0-	97870	214052	8054 1	75518 2	N	12998	13387 1	25 8	368
							14298 9						
06		SHUT IN	91445	-0-	91445	305497	6606 1	73489 2	N	10318	9906 1	38 2	742
							11350 9						
07		SHUT IN	65067	-0-	65067	370564	5405 1	51941 2	N	7019	7198 1	11 8	552
							7721 9						
08		SHUT IN	63852	-0-	63852	434416	3784 1	52086 2	N	7256	7531 1	3 8	274
							7982 9						
09		SHUT IN	38073	-0-	38073	472489	32946 2	5127 9	N	4661	4525 1		410
10		SHUT IN	63034	-0-	63034	535523	2845 1	52922 2	N	6606	6465 1		551
							7267 9						

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.13617	- 16342
05	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2		N	-0-				54
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-				54
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2		N	-0-				54
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				54
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2		N	-0-				54
10	0	1580	-0-	1580	1580	1580	2		N	-0-				54

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.14800	- 15100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		WELL #:		1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10953	- 11046
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	1	1	285	2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-			-0-
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-			-0-

SHIELD PETROLEUM		777007		WELL #:			RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12093	- 15700
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2000														

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872													
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3253	2	514	9	N	467	545	1		279
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2846	2	438	9	N	398	371	1	1 8	305
07	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	2722	2	496	9	N	451	563	1	2 8	191
08	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	1787	2	287	9	N	261	181	1	1 8	270
09	3150 X	2400	-0-	-750	-0-	2099	2	301	9	N	274	386	1	1 8	157
10	0	2603	-0-	2603	2603	2008	2	595	9	N	541	384	1	3 8	311

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471													
WARMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12600 - 16431			
05	2573 X	906	-0-	-1667	-0-	906	2			Y	-0-				-0-
06	1920 X	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			Y	-0-				-0-
07	2449 X	1959	-0-	-490	-0-	1959	2			Y	-0-				-0-
08	2449 X	1656	-0-	-793	-0-	1656	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	669				Y	NO RPT				-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	12983 - 15130			
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				13
06	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-				13
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-				13
08	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-				13
09	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			N	-0-				13
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360			
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				53
06	2190 N	1598	-0-	-592	-0-	1598	2			N	-0-				53
07	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-				53
08	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-				53
09	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-				53
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				53

YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	11179 - 11618			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.//		806471								
MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939	PERF.14690 - 19696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5394 X	4261	-0-	-1133	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2		N	-0-			-0-
08	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286 2		N	-0-			-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT			-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			-0-

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164	PERF.14880 - 20000	
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
08	3844 X	2627	-0-	-1217	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321	PERF.14190 - 17809	
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLONIA		WELL #:		2	RRCID ->	256972	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14308	PERF.14056 - 19750	
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639 2		N	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-

WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027 - 17187	
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
06	960 N	499	-0-	-461	-0-	499 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883 2		N	-0-			-0-
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 2		N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881	
NORTH GAYHILL		WELL #:										
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557									
SHULA UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 167153		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4481	2	17	9	N	15	72	
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3680	2	36	9	N	33	105	
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3838	2	28	9	N	25	130	
08	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3205	2	13	9	N	12	142	
09	0	3679	-0-	3679	3679	3660	2	19	9	N	17	159	
*10	8038 X	4359	-0-	-3679	-0-	4325	2	34	9	N	31	190	

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 289874		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979			
05	19747 X	9396	-0-	-10351	-0-	442	1	8780	3	N	158	30	
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	7465	3	167	9	N	152	180	
07	7998 X	7144	-0-	-854	-0-	1104	1	5942	3	N	89	70	
08	9393 X	7874	-0-	-1519	-0-	415	1	7316	3	N	130	192	
09	9090 X	5516	-0-	-3574	-0-	262	1	5154	3	N	91	97	
10	9393 X	5011	-0-	-4382	-0-	4906	3	105	9	N	95	192	

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
STORK, ARTHUR		WELL #:		1H		RRCID -> 280229		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693			
05	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-	52	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	52	
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-	52	
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-	52	
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N	-0-	52	
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-	52	

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765									
MIKESKA		WELL #:		1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131			
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-	53	
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N	-0-	53	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-	53	
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	53	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	53	
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	53	

TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
MCELROY		WELL #:		1		RRCID -> 096314		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

U. S. OPERATING, INC.				875431									
TISH		WELL #:		2		RRCID -> 075992		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786			
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5	22	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5	27	
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	N	2	29	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	N	7	36	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	N	6	42	
10	0	537	-0-	537	537	529	2	8	9	N	7	49	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431										
JAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082185		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RUTHIE		WELL #: 1		RRCID -> 082260		COMPL. DATE 04/26/1979		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAXYE		WELL #: 2		RRCID -> 083135		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428				
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-	
10	0	324	-0-	324	-0-	324	2	N	-0-		-0-	

DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955				
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-		2	
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-		2	
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-		2	
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		2	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		2	
10	0	219	-0-	219	-0-	219	2	N	-0-		2	

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423				
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	118
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	14
07	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1068	2	17	9	N	15	29
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1065	2	22	9	N	20	49
09	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1052	2	20	9	N	18	67
10	0	1115	-0-	1115	-0-	1087	2	28	9	N	25	6

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978				
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	34
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	34
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	34
08	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-	34
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-	34
10	0	510	-0-	510	-0-	510	2			N	-0-	34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
WALKER, M. P.				WELL #:	2H	RRCID ->	148090	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.11125 - 14135		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3		N	-0-		53
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		53
09		0	7	-0-	7			7	3		N	-0-		53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT		53

VILAS-MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166		
05		1798 N	927	-0-	-871	-0-		927	3		N	-0-		-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		3100 N	3114	-0-	14	14		3114	3		N	-0-		-0-
08		930 N	736	-0-	-194	-0-		736	3		N	-0-		-0-
09		0	1695	-0-	1695	1695		1695	3		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1695					N	NO RPT		-0-

WALKER, M. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111		
05		62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3		N	-0-		77
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		77
09		0	9	-0-	9	9		9	3		N	-0-		77
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT		77

KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950		
05		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-		144
06		120 N	108	-0-	-12	-0-		108	3		N	-0-		144
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-		144
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	3		N	-0-		144
09		0	224	-0-	224	224		224	3		N	-0-		144
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT		144

VILAS				WELL #:	1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55

MOORE, JESSE				WELL #:	11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280		
05		62 N	32	-0-	-30	-0-		32	3		N	-0-		204
06		60 N	34	-0-	-26	-0-		34	3		N	-0-		204
07		62 N	34	-0-	-28	-0-		34	3		N	-0-		204
08		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-		204
09		0	22	-0-	22	22		22	3		N	-0-		204
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	22					N	NO RPT		204

MOORE ESTATE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006		
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		1640	3		N	-0-		98
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-		1576	3		N	-0-		98
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	3		N	-0-		98
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572	3		N	-0-		98
09		0	1467	-0-	1467	1467		1467	3		N	-0-		98
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1467					N	NO RPT		98

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	3	N	-0-	62		
06	570 N	13	-0-	-557	-0-	13	3	N	-0-	62		
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	3	N	-0-	62		
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	62		
09	0	170	-0-	170	170	170	3	N	-0-	62		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	170			N	NO RPT	62		

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	16146	PERF.12002 - 16146		
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3	N	-0-	77		
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3	N	-0-	77		
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-	77		
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	77		
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3	N	-0-	77		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77		

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	16894	PERF.12266 - 16894		
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3	N	-0-	169		
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	169		
07	3100 N	3317	-0-	217	217	3317	3	N	-0-	169		
08	3100 N	3979	-0-	879	1096	3979	3	N	-0-	169		
*09	1166 N	70	-0-	-1096	-0-	70	3	N	-0-	169		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169		

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL DEPTH	16365	PERF.12496 - 16365		
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	137		
06	870 N	432	-0-	-438	-0-	432	3	N	-0-	137		
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	137		
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	137		
09	0	708	-0-	708	708	708	3	N	-0-	137		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	708			N	NO RPT	137		

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	14411	PERF. 9606 - 14411		
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	458	3	200 9	N	182	201 1	105
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		105
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-		105
08	651 N	104	-0-	-547	-0-	104	3		N	-0-		105
09	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	3		N	-0-		105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306 - 15931		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	14189	PERF.11495 - 14189		
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-
09	0	705	-0-	705	705	705	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566										
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3		N	-0-			137
06		780 N	732	-0-	-48	-0-	732	3		N	-0-			137
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			137
08		806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-			137
09		0	705	-0-	705	705	705	3		N	-0-			137
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			137

WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268	- 15927
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729	- 13473
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355	- 21057			
05		19685 X	15663	-0-	-4022	-0-	15121	3	542	9	N	493	374	1	636
06		17430 X	14776	-0-	-2654	-0-	14273	3	503	9	N	457	579	1	514
07		17763 X	14718	-0-	-3045	-0-	14222	3	496	9	N	451	368	1	597
08		17050 X	13158	-0-	-3892	-0-	12741	3	417	9	N	379	377	1	599
09		0	13104	-0-	13104	13104	12671	3	433	9	N	394	575	1	418
10		15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT			418

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230	- 22001			
05		142786 X	142786	-0-	-0-	-0-	2457	1	140260	3	N	63			122
06		151174 X	151174	-0-	-0-	-0-	1515	1	149622	3	N	34	92	1	64
07		127441 X	108025	-0-	-19416	-0-	902	1	106969	3	N	140	61	1	143
08		142786 X	100373	-0-	-42413	-0-	999	1	99308	3	N	60	193	1	10
09		0	93548	-0-	93548	93548	848	1	92681	3	N	17	23	1	4
10		156209 X	NO RPT	-0-	-156209	-0-					N	NO RPT			4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	65658 X	40154	-0-	-25504	-0-	1878	1	38206	3	N	64	203	1	128
06	63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	2883	1	38718	3	N	55			183
07	55118 X	40075	-0-	-15043	-0-	3439	1	36557	3	N	72			255
08	54777 X	36392	-0-	-18385	-0-	3006	1	33373	3	N	12			267
09	0	30388	-0-	30388	30388	2643	1	27745	3	N	-0-			267
10	43059 X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					N	NO RPT			267
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
05	156829 X	104662	-0-	-52167	-0-	1800	1	102790	3	N	65			119
06	151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	926	1	91408	3	N	33	92	1	60
07	133765 X	86739	-0-	-47026	-0-	724	1	85857	3	N	144	61	1	143
08	123752 X	90667	-0-	-33085	-0-	902	1	89699	3	N	60	193	1	10
09	0	80932	-0-	80932	80932	732	1	80046	3	N	140	138	1	12
10	104656 X	NO RPT	-0-	-104656	-0-	154	9			N	NO RPT			12
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13445 - 18984														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF. N/A														
05	SHUT IN	195124	-0-	195124	195124	3349	1	191215	3	N	9			9
06	SHUT IN	375918	-0-	375918	571042	3768	1	372091	3	N	54			63
07	SHUT IN	454058	-0-	454058	1025100	3796	1	450262	3	N	-0-			63
08	SHUT IN	482871	-0-	482871	1507971	4810	1	478061	3	N	-0-			63
09	SHUT IN	454058	-0-	454058	1962029	3796	1	450262	3	N	-0-			63
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1962029					N	NO RPT			63
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934 CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020												
PETERS, ALTON WELL #: RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019												

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194		N	NO RPT		-0-	

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		121	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		121	

YOUNG, JOHN H., INC. 948460												
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169	

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
ADS OPERATING, INC. 000222												
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
CROSS MEDIA		WELL #:	1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
		2		006399		10/23/1984		7914		7893		- 8783	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
		22		006400		N/A		N/A		8741		- 8753	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
		21		006401		N/A		N/A		8695		- 8725	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020											

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
 RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2	N	-0-			60
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			60
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-			60
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	0	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			95
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			95
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			95
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			95
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			95
10	0	16	-0-	16	16	16 2	N	-0-			95

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	8392 - 8678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	8898 - 8904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
MB ENERGY, LLC		100147									
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9106 - 9111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9232 - 9246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	216
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	216

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	251
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570		
05	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	81 1	13104 2	N	278 172 1	425
06	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	306 9	17061 2	N	375 357 1	443
07	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	300 1	18466 2	N	400 361 1	482
08	10230 X	3874	-0-	-6356	-0-	413 9	3604 2	N	97 363 1	216
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	310 1				
10	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	440 9				
						163 1				
						107 9				
								N	NO RPT	216
								N	NO RPT	216

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCDOWELL		048169								
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938		
05	18036 X	18036	-0-	-0-	-0-	2391 1	15166 2	N	435 558 1	362
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	479 9	11281 2	N	377 182 1	557
07	16368 X	8621	-0-	-7747	-0-	3198 1	2578 3	N	369 546 1	380
08	16368 X	13290	-0-	-3078	-0-	415 9	11126 2	N	169 376 1	173
09	0	12975	-0-	12975	12975	5637 2	186 9	N	560 375 1	358
10	0	14107	-0-	14107	27082	406 9	2258 3	N	425 560 1	223
						132 1				
						1846 3				
						12359 2				
						11381 2				
						468 9				

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	33697 X	29784	-0-	-3913	-0-	28795 3	989 9	N	899	1263 1		747
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256 3	827 9	N	752	734 1		765
07	32860 X	31378	-0-	-1482	-0-	30341 3	1037 9	N	943	756 1		952
08	32860 X	28687	-0-	-4173	-0-	27706 3	981 9	N	892	887 1		957
09	29250 X	26903	-0-	-2347	-0-	26079 3	824 9	N	749	1290 1		416
10	0	25350	-0-	25350	25350	24636 3	714 9	N	649	549 1		516

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HILL		WELL #:			RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11982 - 11992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9033 - 9100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HITE		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 281155		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5066 - 5070								
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOME PETROLEUM CORP.		396852														
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569								
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	48	16	2		Y	-0-					69
06	76	N	28	-0-	-48	-0-	28	2		Y	-0-					69
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-					69
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-					69
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-					69
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT					69

GOLIGHTLY (JACKSON) ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETT'S CREEK		35695 175 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
		028734										
WELL #:		1	RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	- 3368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	38987	-0-	37530	357681	38987 2		N	-0-			-0-
06	1410	43365	-0-	41955	399636	43365 2		N	-0-			-0-
07	1457	39742	-0-	38285	437921	39742 2		N	-0-			-0-
08	530960	47248	-0-	-483712	-0-	47248 2		N	-0-			-0-
09	0	44379	-0-	44379	44379	44379 2		N	-0-			-0-
10	1457	NO RPT	-0-	-1457	42922			N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		ONE WELL		CNTY: POLK						
		088600										
WELL #:		1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		088600										
WELL #:		1	RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878					
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018												

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2		35862 001 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		867578										
WELL #:		46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2		210951		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
		867578										
WELL #:		52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	- 2932					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578											
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942	-	1966	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553	-	3567	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305	-	5329	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT				-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142	-	13208	

05	9703	10484	-0-	781	33880	310	1	10072	2	N	93	177	1		95
06	9390	8567	-0-	-823	33057	102	9	8179	2	N	80				175
07	9703	9334	-0-	-369	32688	88	9	8941	2	N	75				250
08	9703	9085	-0-	-618	32070	310	1	8678	2	N	88	186	1		152
09	9390	NO RPT	-0-	-9390	22680	83	9								152
10	9703	NO RPT	-0-	-9703	12977	97	9								152

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO							
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467													
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875	-	12883	

05	6758 #	5601	-0-	-1157	-0-	5566	2	35	9	N	32				235
06	6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421	2	51	9	N	46	172	1		109
07	6324 #	5634	-0-	-690	-0-	5608	2	26	9	N	24				133
08	5611 #	5344	-0-	-267	-0-	5330	2	14	9	N	13				146
09	5430 #	3977	-0-	-1453	-0-	3977	2			N	-0-				146
10	5642 #	5248	-0-	-394	-0-	5248	2			N	-0-				146

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467											
LEHRER GU "A"		WELL #:	1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.12399 - 12409			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17651 2	85 9	N	77			289
06		16980 X	15550	-0-	-1430	-0-	15466 2	84 9	N	76	183 1		182
07		17546 X	9519	-0-	-8027	-0-	9494 2	25 9	N	23			205
08		17546 X	15811	-0-	-1735	-0-	15757 2	54 9	N	49			254
09		16980 X	14244	-0-	-2736	-0-	14200 2	44 9	N	40			294
10		17546 X	15238	-0-	-2308	-0-	15203 2	35 9	N	32	179 1		147

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
KANE BRANDON		WELL #:	1	RRCID ->	257004	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.16254 - 17873			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022													

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	181480	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	14505	PERF.14331 - 14371			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	129			129
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	159 1		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	160 1		65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14263 - 14410			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			45
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	18 1		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18 1		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 - 13258			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			341

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814	-	14983	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FREDDO				284921												
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:	1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350	-	5354	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
GREEN LAKE (3350)				36714	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HOME PETROLEUM CORP.				396852												
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968	-	3014	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GREEN'S LAKE (6600)				36732	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375												
KING, CRESTON				WELL #:	2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827	-	6830	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733	125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RUBEL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284384	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.	6011	-	6270	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	2643	2	119	9	N	108	126
06	2850 X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N	91	217
07	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N	96	119
08	2883 X	2643	-0-	-240	-0-	2536	2	107	9	N	97	216
09	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2425	2	98	9	N	89	116
10	0	2499	-0-	2499	-0-	2394	2	105	9	N	95	211

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226				
REED UNIT		WELL #: 2										
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	2	N	10	237
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7	244
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	8	252
08	3100 N	3829	-0-	729	729	2419	1	1381	2	N	26	278
09	1198 N	469	-0-	-729	-0-	79	1	371	2	N	17	295
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	344	2	N	9	304

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859				
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	N	94	326
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40	366
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	58	424
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	955	1	545	2	N	42	466
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	2	N	43	341
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	288	1	852	2	N	37	378

BETTY MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281654		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746				
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	264
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	264
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	264
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	38	1	23	2	N	-0-	264
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-	264
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-	264

BETTY MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281707		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893				
05	552 N	303	-0-	-249	-0-	27	1	273	2	N	3	84
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3	87
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	5	92
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	125	1	71	2	N	7	99
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	N	10	109
*10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	119	1	353	2	N	8	117

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-	
GUENTHER GAS UNIT		3	219171	06/09/2006	16259	13075	- 16130	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-	
DEN-SHO		1	226908	12/07/2006	17130	13586	- 13732	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	17
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	17
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	17
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	17
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	20
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-	
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		1	258813	08/11/2012	13645	12578	- 14046	
05	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			716
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			716
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			785
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			608
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			608
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			608

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-	
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		1	280619	08/27/2014	11885	11666	- 11762	
05	20274 X	19393	-0-	-881	-0-	310	1	494
06	18360 X	18149	-0-	-211	-0-	908	9	461
07	18972 X	18345	-0-	-627	-0-	300	1	346
08	17422 X	14007	-0-	-3415	-0-	355	9	419
09	18780 X NO RPT	-0-	-0-	-18780	-0-	310	1	419
10	19406 X NO RPT	-0-	-0-	-19406	-0-	878	9	419

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)			37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"			WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			52
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/23/2021												

BROUSSARD-HEBERT 'E'			WELL #: 1		RRCID -> 292106		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10782 - 10826	
05	95658	X	95658	-0-	-0-	-0-	310 1	90927 2	N	4019	4154 1	454
							4421 9					
06	96660	X	85904	-0-	-10756	-0-	300 1	82073 2	N	3210	3292 1	372
							3531 9					
07	99882	X	79788	-0-	-20094	-0-	310 1	76944 2	N	2304	2396 1	280
							2534 9					
08	100936	X	67872	-0-	-33064	-0-	310 1	65624 2	N	1762	1808 1	234
							1938 9					
09	97680	X	NO RPT	-0-	-97680	-0-			N	NO RPT		234
10	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-			N	NO RPT		234

PROGENIES OPERATING LLC			681161		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742	
WILBANKS			WELL #: 2									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378

C. M. WILBANKS SWD			WELL #: 1		RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2580 - 2630	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4447			Y	NO RPT			5

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409										
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	176	-0-	176	1668	165	2	11	9	N	10	57
06	1668 R	-0-	-0-	-1668	-1668					N	6	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
GEMARMI INC.		298884												
HOBIZAL		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850						
05	6572 X	6305	-0-	-267	-0-	620	1	5571	2	N	104			144
06	6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600	1	5271	2	N	70			214
07	6479 X	6121	-0-	-358	-0-	620	1	5409	2	N	84	179	1	119
08	6479 X	1213	-0-	-5266	-0-	126	1	1069	2	N	16			135
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			N	-0-			135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022														

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
RAP OPERATING, L.L.C.		693654												
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-			52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1736	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				301
06	1680	224	-0-	-1456	-0-	216	2	8	9	N	7				308
07	1736	2020	-0-	284	284	1983	2	37	9	N	34	86	1		256
08	1736	1496	-0-	-240	44	1474	2	22	9	N	20				276
09	2322	2504	-0-	182	226	2498	2	6	9	N	5				281
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				281

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	766	2	113	9	N	103	186	1		164
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711	2	72	9	N	65				229
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1061	2	85	9	N	77	88	1		218
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1978	2	61	9	N	55				273
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N	62	180	1		155
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				155

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	40	-0-	40	89	40	2			N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT				72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				125
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	764	2	62	9	N	56				124
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40				164
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25				189
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30	154	1		65
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14				79
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				79

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015												

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1643 2	114 9	N	104		119
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1638 2	31 9	N	28		147
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1661 2	19 9	N	17		164
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1375 2	37 9	N	34		198
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1012 2	36 9	N	33	180 1	51
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		51

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAP OPERATING, L.L.C. 693654
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305 PERF. 7934 - 7938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8005 - 8010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353 PERF.12631 - 12725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		1		RRCID ->		156905		COMPL. DATE		10/02/1995		TOTAL DEPTH		11682 PERF.11477 - 11517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			74					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			75					
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75					

DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		162569		COMPL. DATE		03/03/1997		TOTAL DEPTH		11684 PERF.11328 - 11441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 2572 - 2577				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8190 - 8317				
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			81
06	1350 N	382	-0-	-968	-0-	382	2			N	-0-			81
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			81
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			81
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 3110 - 3126				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
DJH OIL & GAS LLC		221734												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #: 37		RRCID -> 138453		COMPL. DATE 05/04/1991		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3857 - 3861				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/24/2022														

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524				
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
L & C ENTERPRISES, INC.		479450										
BLANCHETTE		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970				
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835										
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	64	-0-	64	64	40	1	24	9	N	22	22
*10	14B DENY	306	-0-	306	370	90	1	216	9	N	196	218
ODUM OIL & GAS CO.		618675										
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	1	N	-0-		-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) 38964 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA WELL #: 2 RRCID -> 281281 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7587 - 8786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	0	83	-0-	83	995	15	1	68	9	N	155
06	0	83	-0-	83	1078	15	1	68	9	N	217
07	0	85	-0-	85	1163	15	1	70	9	N	110
08	0	-0-	-0-	-0-	1163					N	110
09	0	178	-0-	178	1341	90	1	88	9	N	190
*10	0	291	-0-	291	1632	90	1	201	9	N	201

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 219256		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 13453		PERF. 13010 - 13050		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
BARRETT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12965 - 12975		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548 - 8614		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FALCON		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
DONNER		173860		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618		
05	17949 X	1746	-0-	-16203	-0-	1724	1	22	9	N	20			166
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1	27
07	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	1			28
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			28
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	1			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
 HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST) 39427 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642	#	4835	-0-	-807	-0-	310	1	3061	2	N	1331	1234	1	308
06	5190	#	4067	-0-	-1123	-0-	1464	9	2392	2	N	1250	1182	1	376
07	5363	#	4648	-0-	-715	-0-	300	1	2900	2	N	1307	1382	1	301
08	5208	#	5126	-0-	-82	-0-	1375	9	3384	2	N	1302	1376	1	227
*09	4966	R	4966	-0-	-0-	-0-	310	1	3171	2	N	1359	1323	1	263
10	0		4982	-0-	4982	4982	1432	9	3189	2	N	1348	1341	1	270
							300	1							
							1495	9							
							310	1							
							1483	9							

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY) 39427 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 LOST CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	410	1	1153	2	N	94	179	1	259
06	2820	X	430	-0-	-2390	-0-	103	9	352	2	N	33	173	1	119
07	2914	X	122	-0-	-2792	-0-	42	1	24	3	N	3			122
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	36	9							122
09	0		13	-0-	13	13	95	2							122
10	0		108	-0-	108	121	3	2							122
							3	9							

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LINDSEY-BLED SOE WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLED SOE A-84 WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534										
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
05	23281 X	21155	-0-	-2126	-0-	20459	2	696	9	Y	633	547	1	473
06	21150 X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1	505
07	21855 X	19594	-0-	-2261	-0-	18967	2	627	9	Y	570	729	1	346
08	21855 X	18816	-0-	-3039	-0-	18190	2	626	9	Y	569	525	1	390
09	18840 X	17434	-0-	-1406	-0-	16855	2	579	9	Y	526	357	1	559
10	19468 X	17795	-0-	-1673	-0-	17204	2	591	9	Y	537	721	1	375

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	1250	1	2276	2	N	293	178	1	242
						322	9							
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1	147
						311	9							
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	1194	1	1854	2	N	287	181	1	253
						316	9							
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1205	1	2095	2	N	275	353	1	175
						303	9							
*09	3210 X	3177	-0-	-33	-0-	1158	1	1692	2	N	297	370	1	102
						327	9							
10	0	3132	-0-	3132	3132	1194	1	1631	2	N	279	191	1	190
						307	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3714 X	3006	-0-	-708	-0-	714 1 369 9	1923 2	N	335	358 1	205
06		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	741 1 365 9	1914 2	N	332	373 1	164
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	699 1 344 9	2090 2	N	313	179 1	298
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	661 1 304 9	1715 2	N	276	319 1	255
*09		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	717 1 393 9	2123 2	N	357	375 1	237
10		0	3040	-0-	3040	3040	777 1 375 9	1888 2	N	341	376 1	202

NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #: 4		RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796		
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	238 1 146 9	643 2	N	133		230
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	141 1 76 9	363 2	N	69	181 1	118
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	238 1 163 9	711 2	N	148	182 1	84
08		1023 N	845	-0-	-178	-0-	200 1 124 9	521 2	N	113	42 1	155
*09		974 N	974	-0-	-0-	-0-	213 1 130 9	631 2	N	118	185 1	88
10		0	654	-0-	654	654	161 1 103 9	390 2	N	94	5 1	177

HARTBURG SWD		WELL #: 1		RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3		RRCID -> 265500		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12640 - 12708	
SOKOLSKI GU													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853		WELL #: 1		RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12626 - 12636	
LINDSEY GU NO. 1													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 199300		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 2274 - 2282	
SCHNEIDER UNIT													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 2732 - 2738	
GROTE, EMIL													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, B. L.		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243	
GROTE, EMIL													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M-5A)				39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
DRAKE, FANNIE		WELL #:		24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID ->	073301	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	3419 - 3424
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007 PERF. 3940 - 3943	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4498 - 4501	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-14)				39597 928	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
TURNER, B. L.		WELL #:		23	RRCID ->	146627	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 4728 - 4734				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HASTINGS (2130)				39597 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
GROTE, EMIL		WELL #:		4	RRCID ->	155609	COMPL. DATE	07/02/1995	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 2120 - 2128				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HATHAWAY (EY-2B)				39696 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY							
VERACITY ENERGY LLC				884559											
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	291526	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10461 - 10470				
05		14694 #	7269	-0-	-7425	-0-	7091	3	178	9	N	162			369
06		14220 #	862	-0-	-13358	-0-	851	3	11	9	N	10	335	1	44
07		14694 #	1015	-0-	-13679	-0-	1015	3			N	-0-			44
08		7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-			44
09		7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-			44
10		0	247	-0-	247	-0-	247	3			N	-0-			44
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)				39700 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
ORO RESOURCES, LLC				626507											
IMPERIAL		WELL #:		1	RRCID ->	275345	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	14139	PERF.10862 - 10880				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1069
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		562067							
TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 11255 - 11267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)				41142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 - 6502
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)				41209 058	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:		10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7439 - 7451
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717							
STATE LEASE 59455		WELL #:		5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STATE LEASE 59455		WELL #:		2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 7488 - 7492
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HIGH ISLAND 24L SL 59455		WELL #:		8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7589 - 7596
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT					-0-			
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 L		RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT					-0-			
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L										WELL #: 11-L		RRCID -> 138911		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT					-0-			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC)										41209 360		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59454										WELL #: B 4		RRCID -> 133033		COMPL. DATE 02/24/1989		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF)										41209 491		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59454										WELL #: B 5-L		RRCID -> 141065		COMPL. DATE 01/29/1992		TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			41209 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
STATE LEASE 59456			WELL #: C 3		RRCID -> 148594		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8205 - 8225					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8126 - 8153					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344		PERF. 8904 - 8913					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717													
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496 - 9526					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				Y	NO RPT					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
W&T OFFSHORE, INC.			887952													
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14250 - 14550					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)		//CONT.//		41209 975	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
W&T OFFSHORE, INC.		//CONT.//		887952								
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #:		2	RRCID ->	231670	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	14146	PERF.	13475 - 13625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		T. A.	101770	-0-	101770	281416	4936 1	96834 2	Y	-0-	1011	
06		394680 X	113264	-0-	-281416	-0-	4650 1	108614 2	Y	-0-	1011	
07		111107 X	111107	-0-	-0-	-0-	4470 1	105297 2	Y	1218	2229	
							1340 9					
08		105133 X	105133	-0-	-0-	-0-	5032 1	100101 2	Y	-0-	1440	789 1
09		113250 X	97735	-0-	-15515	-0-	4693 1	93042 2	Y	-0-	1440	
10		0	95507	-0-	95507	95507	5164 1	90343 2	Y	-0-	1440	

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251636	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9720 - 9726
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)				41228 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10024 - 10040
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)				41228 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #:		001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10237
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973			N	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)				41240 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:		6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7950 - 7970
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817													
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817													
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166													
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	41307 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.			//CONT.//	421166													
KIRBY			WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9122 - 9155					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
VESTIGE ENERGY, LLC				884807													
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	271197	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9989	PERF.	8200 - 8216					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					159
08	14B2	EXT	23	-0-	23	49	23	2			N	-0-					159
*09	14B2	EXT	16	-0-	16	65	16	2			N	-0-	159	7			-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	98	33	2			N	-0-					-0-

HILL (WOODBINE)				41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES								
ETX ENERGY, LLC				255141													
CHANNEY			WELL #:	1	RRCID ->	271089	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9506 - 9532					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)				41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER								
NECHES TRANSPORT INC.				601854													
POWELL			WELL #:	2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7330 - 7344					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLISTER, EAST (Y-2)				41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER								
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081													
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	268304	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4839 - 4879					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLISTER, EAST (Y-2) //CONT.// 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
 RICE SURPRISE WELL #: RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018																

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017																

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RIPTIDE ENERGY LLC		712946		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968	
JOKI													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
J2R ENERGY, LLC		427967		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548 - 4558	
HANCOCK & WALLACE													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.		450261		WELL #: 1		RRCID -> 293522		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5602 - 5607	
FLORRUM													
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435	
SHULT													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4925 - 4930	
WILSON FAMILY TRUST													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832 - 5846	
BATTLESTEIN ET AL G. U.													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) //CONT.// 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850													
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		124

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
API OPERATING CO. 028656													
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104													
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

OIL AND GAS DIVISION

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC 846908
 WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				27

HOOKE CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

E P C OIL & GAS, INC. 238482
 MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5					95
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					98
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N	5					103
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					106
09	0		221	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1					107
10	0		235	-0-	-0-	-0-	456	2	231	2	4	9	N	4			111

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			164
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			164
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			164
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			164
09		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			164
10		0	42	-0-	42	42	42	2	N	-0-			164

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
05		403 #	267	-0-	-136	-0-	256	2	11 9	N	10		39
06		480 #	322	-0-	-158	-0-	301	2	21 9	N	19		58
07		496 #	243	-0-	-253	-0-	222	2	21 9	N	19		77
08		496 #	234	-0-	-262	-0-	206	2	28 9	N	25		102
09		330 #	222	-0-	-108	-0-	196	2	26 9	N	24		126
10		0	214	-0-	214	214	183	2	31 9	N	28		154

MICHALK, E.				WELL #:	1	RRCID ->	288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4895 - 4920
05		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
10		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
05		40 R	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 2	N	-0-		255
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	3	1	20 2	N	-0-		255
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10 2	N	-0-		255
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10 2	N	-0-		255
09		0	10	-0-	10	10	1	1	9 2	N	-0-		255
10		0	34	-0-	34	44	4	1	30 2	N	-0-		255

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27 2	N	-0-		117
06		23 R	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20 2	N	-0-		117
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15 2	N	-0-		117
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10 2	N	-0-		117
09		0	10	-0-	10	10	1	1	9 2	N	-0-		117
10		0	24	-0-	24	34	3	1	20 2	N	1		118
							1	9					

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	62 #	37	-0-	-25		-0-	35 2	2 9		N	2	1 8		110
06	60 #	38	-0-	-22		-0-	36 2	2 9		N	2			112
07	62 #	41	-0-	-21		-0-	38 2	3 9		N	3			115
08	31 #	30	-0-	-1		-0-	28 2	2 9		N	2			117
09	30 #	7	-0-	-23		-0-	5 2	2 9		N	2			119
*10	56 R	56	-0-	-0-		-0-	53 2	3 9		N	3			122

SKYTOP OIL & GAS				786452			CNTY: HARRIS							
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879	
05	31 #	-0-	-0-	-31		-0-				Y	-0-			193
06	32 R	32	-0-	-0-		-0-	30 4	2 9		Y	2			195
07	DLQ G-10	16	-0-	16		-0-	15 4	1 9		Y	1			196
08	DLQ G-10	16	-0-	16		-0-	15 4	1 9		Y	1			197
09	32 R	-0-	-0-	-32		-0-				Y	-0-			197
10	0	16	-0-	16		-0-	15 4	1 9		Y	1			198

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627										
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 - 200	
05	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139 1			N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-		-0-	164 1			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-		-0-	127 1			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-		-0-	152 1			N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-		-0-	159 1			N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145 1			N	-0-			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: HARRIS							
TOMBALL G.U. 9				WELL #:	1	RRCID ->	217998	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	975	PERF.	826 - 829	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	26024			N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
10	0	1000	-0-	1000	1000	1000	3	N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES				
APACHE CORPORATION		027200										
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
05	71331	94450	-0-	23119	49255	94155	2	295	9	N	268	369 1 31 8 63
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586	2	81	9	N	74	12 8 125
07	71331	88349	-0-	17018	82910	88294	2	55	9	N	50	175
08	180963	84692	-0-	-96271	-0-	84587	2	105	9	N	95	187 1 83
09	0	77960	-0-	77960	77960	77866	2	94	9	N	85	13 8 155
10	0	72267	-0-	72267	150227	72107	2	160	9	N	145	193 1 25 8 82

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213						
CARTER, W. T.		WELL #:	2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736 - 12762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
ZARVONA ENERGY LLC		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95	
BONETTI, LOUISE		WELL #:	1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A		
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3	N	-0-	35
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-	35
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	35
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	35
HICKMAN, J. P.		WELL #:	1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	200	
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12710 - 12804		
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-	70
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	70
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-	70
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-	70
09	0	1603	-0-	1603	-0-	1603 3	N	-0-	70
*10	1603 N	-0-	-0-	-1603	-0-		N	-0-	70

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B						CNTY: BRAZORIA		
SANDPOINT TEXAS LLC		747978												
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #: 117		RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3332 - 3350				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395		PERF. 6068 - 6228				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)		42908 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HARRIS		
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY		802743												
PAPPAS		WELL #: 7A		RRCID -> 174103		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 5001		PERF. 2141 - 2147				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYNDELTS		WELL #: 9		RRCID -> 174108		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2790 - 2798				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)		42917 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 182012		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12149		PERF. 11134 - 11170				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 12453 - 12521				
05	14B DENY	15	-0-	15	405	15	1			N	-0-			-0-
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	1			N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE										
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113										
05	360 X	10	-0-	-350	-0-	10	1			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					-0-
10	10 N NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE										
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785										
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
TMR EXPLORATION, INC. 834097										
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510										
05	6758 X	561	-0-	-6197	-0-	529	2	32	9	9
06	6540 X	556	-0-	-5984	-0-	556	2			9
07	6758 X	445	-0-	-6313	-0-	433	2	12	9	20
08	6386 X	2681	-0-	-3705	-0-	2629	2	52	9	67
09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3894	2	46	9	109
*10	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5215	2	65	9	168

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HUEBNER (9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CALLON (EAGLE FORD) LLC		124805		WELL #:		2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112	
HUEBNER, PAULINE													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC		106449		WELL #:		1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745	
BOTTOMS													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700					
USA EVERGREEN		WELL #:		1									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017													

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104		WELL #:		1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701	
FENTON, B. H. ET AL INC													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039					
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BINGLE, W. L.		WELL #:		3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1				-0-
06	0	150	-0-	150	150	150 1				-0-
07	0	150	-0-	150	300	150 1				-0-
08	0	150	-0-	150	450	150 1				-0-
09	0	150	-0-	150	600	150 1				-0-
10	0	150	-0-	150	750	150 1				-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1				-0-
06	0	150	-0-	150	150	150 1				-0-
07	0	150	-0-	150	300	150 1				-0-
08	0	150	-0-	150	450	150 1				-0-
09	0	150	-0-	150	600	150 1				-0-
10	0	150	-0-	150	750	150 1				-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY			
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 10862 - 10956		
05	3596 X	2076	-0-	-1520	-0-	2052 2	24 9	N	22	235
06	4170 X	1556	-0-	-2614	-0-	1543 2	13 9	N	12	247
07	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	3543 3	31 9	N	28	275
08	3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	1892 3	19 9	N	17	292
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3		N	-0-	292
10	0	2493	-0-	2493	2493	2293 3	200 9	N	182	292

BINGLE				WELL #: 1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922						
FAILOR, E. K.				WELL #: 2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7361 - 7364		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000								
LEMOND			WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
CAHOON DEEP UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922								
CANTER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ESPREE			WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TC OIL AND GAS, LLC			840303								
CAMPBELL, MARY			WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)			43385 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922								
ESPREE			WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590													
HAMILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

OPEL-ERICKSON		43385 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		781922													
		WELL #: 1		RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147

BLACK STONE MINERALS		43385 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		781922													
		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-				131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922													
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1		RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566							
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22	183	1		37
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1992	2	25	9	N	23				60
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1977	2	28	9	N	25				85
08	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1659	2	17	9	N	15				100
*09	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	1408	2	13	9	N	12				112
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				112

CAHOON UNIT		43385 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		681327													
		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030							
05	3100 N	3190	-0-	90	302	3171	2	19	9	N	17				211
06	3700 X	3398	-0-	-302	-0-	3390	2	8	9	N	7				218
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12				230
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3402	2	198	9	N	180	182	1		228
*09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791	2	14	9	N	13				241
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				241

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	5		218
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	3		221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2		223
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2		225
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		225

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666 - 9675	
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		63
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		63
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		63
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63

TC OIL AND GAS, LLC				840303		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670	
05	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	1		N	-0-		111
06	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1		N	-0-		111
07	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1		N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		111
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		111
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	60				N	NO RPT		111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)				43616 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
JANTEX OIL COMPANY				429878								
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

HUNGERFORD, E. (3200)		43616 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY		429878							
HENDERSON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 204728	COMPL. DATE 10/11/2004	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3016 - 3018		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
BOETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 263410	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 3223 - 3229		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC		945921							
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.		789221							
GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 - 12230		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF.12218 - 12241		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)				43820 071	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF. 4558 - 4562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC				886209								
VIPER				WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4410 - 4420
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINS, S. W. (5950)				43822 960	ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 5992 - 5996
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
MILLER-PALT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF. 4384 - 4404
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	267	329	147
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	328	166
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	349	333	182
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	325	324
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	162	336
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	446	492	290

HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
MB ENERGY, LLC				100147								
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188 - 6194
05		11353 R	11353	-0-	-0-	-0-	150	1	11082	2	N	207
							121	9				
06		10440 #	9589	-0-	-851	-0-	9494	2	95	9	N	119
07		10788 #	10756	-0-	-32	-0-	10728	2	28	9	N	144
08		11346 #	10357	-0-	-989	-0-	10294	2	63	9	N	201
09		10980 #	10515	-0-	-465	-0-	10454	2	61	9	N	80
10		11346 #	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	80

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 - 5996
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
SEASHORE ENERGY, INC.		762355		WELL #:		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
PLUGGED AND ABANDONED												11/10/2000	

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2	N	-0-				212
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4100	2	N	4	159	1		57
07	4464 X	692	-0-	-3772	-0-	691	2	N	1	9			58
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-				58
09	4320 X	401	-0-	-3919	-0-	401	2	N	-0-				58
10	0	1320	-0-	1320	-0-	1320	2	N	-0-				58

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732		WELL #:		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				115

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		N/A		CNTY: GRIMES					
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED												10/03/2022 - WELL PLUGGED 10/03/22	

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		ASSOCIATED		N/A		CNTY: GRIMES					
ROBERT		WELL #:		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

LEWIS OL		158761		ASSOCIATED		N/A		CNTY: GRIMES					
WELL #:		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-				55
06	810 #	681	-0-	-129	-0-	674	2	N	6	8			55
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	5	8			55
08	868 #	839	-0-	-29	-0-	839	2	N	-0-				55
09	840 #	623	-0-	-217	-0-	622	2	N	1	8			55
10	0	335	-0-	335	-0-	335	2	N	-0-				55

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES								
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050														
HOLTH		WELL #:		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-					214
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
KNOTTS UNIT		WELL #:		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WRIGHT, D. M.		WELL #:		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348		
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1227	2	28	9	N	25					95
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15					110
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1192	2	17	9	N	15					125
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	N	1					126
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1165	2	7	9	N	6					132
10	0	1005	-0-	1005	-0-	1002	2	3	9	N	3					135

GRESSETT		WELL #:		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960						
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	907	2	14	9	N	13					104
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					109
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26					135
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7					142
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	901	2	8	9	N	7					149
10	0	946	-0-	946	-0-	946	2	8	9	N	7					156

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
MALLET UNIT		WELL #:		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932						
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4570	2	99	9	N	90	186	1			91
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3965	2	72	9	N	65					156
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4461	2	84	9	N	76					232
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4511	2	173	9	N	157	190	1			199
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					199
10	0	4437	-0-	4437	-0-	4364	2	73	9	N	66	176	1			89

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #:		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952						
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5584	2	226	9	N	205	182	1			139
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4740	2	67	9	N	61					200
07	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	3799	2	43	9	N	39					239
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4468	2	52	9	N	47	183	1			103
09	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4137	2	55	9	N	50					153
10	0	3984	-0-	3984	-0-	3984	2	68	9	N	62	194	1			21

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				1 8		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000											

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF. 9038 - 9048
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015

BANNEYER WELL #: RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 11182 - 11400

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013

JACINTOPOORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144										
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
LILLEY, C.C., INC.		500736										
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		100467										
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			32
09	0	42	-0-	42	42	33	2	9	9	N		40
10	0	256	-0-	256	298	231	2	25	9	N		63

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716										
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496				
FEE, B. P.		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC MARSH GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350		-		10368			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514		-		10542			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460		-		12492			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136		-		6408	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478		-		10516			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006		-		12040			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467										
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	232	3	7 9	N	6	142	
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8 9	N	7	149	
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6 9	N	5	154	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	234	2	6 9	N	5	159	
09	0	499	-0-	499	499	453	2	46 9	N	42	201	
10	0	187	-0-	187	686	157	2	30 9	N	27	228	

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLACK STONE 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	73
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	144
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163

BP 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160		
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-	127
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	127
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	127
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	127
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127

BP 'F' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC MARSH GAS UNIT		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK								
		//CONT.//	100467											
		WELL #:	2	RRCID ->	229818	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12146 - 12206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			34		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34		
BP "G"				WELL #:	1	RRCID ->	231683	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	13905	PERF.	11020 - 11036	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	232245	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11040 - 11302	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			67		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67		
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233853	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10760 - 11064	
05	25 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			64		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	2	7	62		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			62		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			63		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			64		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64		
BP FEE				WELL #:	3	RRCID ->	234297	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12012 - 12064	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52		
WING				WELL #:	1	RRCID ->	240831	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11454 - 11466	
05	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-			257		
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1227	1	20743	3	N	131	183	1	205
						144	9							
07	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1268	1	20876	2	N	160	181	1	184
						176	9							
08	21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	1268	1	19841	2	N	-0-			184
*09	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	1227	1	20845	2	N	179	171	1	192
						197	9							
10	0	21645	-0-	-0-	21645	21645	1	20144	2	N	212	179	1	225
						233	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HICKWOOD		//CONT.// //CONT.//	45995 470 100467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 247936	COMPL. DATE 03/03/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11740	- 11892								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13172	PERF.11624	- 11650								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 13712	PERF.12148	- 12168								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9168	- 9177								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 13222	PERF.12652	- 12754								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 14200	PERF.11038	- 11050								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12893	- 13116								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256		- 10332		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418		- 11472		
05	37510 X	-0-	-0-	-37510	-0-					N	-0-			248
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245	1	29975	3	N	116	172	1	192
						128	9							
07	36146 X	25604	-0-	-10542	-0-	1286	1	24048	2	N	245	182	1	255
						270	9							
08	32984 X	25196	-0-	-7788	-0-	1287	1	23909	2	N	-0-			255
*09	31350 X	26114	-0-	-5236	-0-	1245	1	24799	2	N	64	180	1	139
						70	9							
10	0	26931	-0-	26931	26931	1286	1	25390	2	N	232	180	1	191
						255	9							

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890		- 10898		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430		- 13436		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224		- 13330		
05	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	912	1	3903	3	N	4			159
						4	9							
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53			212
						58	9							
07	5580 X	3985	-0-	-1595	-0-	912	1	3073	2	N	-0-			212
08	4805 X	2473	-0-	-2332	-0-	912	1	1561	2	N	-0-			212
*09	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	882	1	1420	2	N	-0-			212
10	0	2604	-0-	2604	2604	911	1	1693	2	N	-0-			212

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK										
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467																	
BLACK STONE-BP		WELL #:		1	RRCID ->	258679	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12558	PERF.12160 - 12170										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							

05		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3		N	-0-			175							
06		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2		177							
07		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2		N	-0-			177							
08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-			177							
09		0	4552	-0-	4552	4552	4552	2		N	-0-			177							
10		0	4641	-0-	4641	9193	4624	2	17	9	N	15		192							

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT												WELL #:		1	RRCID ->	258762	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12748 - 12760
05		868 N	709	-0-	-159	-0-	248	1	428	2	N	30		155							
							33	9													
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25		180							
							28	9													
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	176 1	4							
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		4							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4							

WING												WELL #:		7	RRCID ->	258797	COMPL. DATE	08/29/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10138 - 10170
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	464	1	2630	3	N	50		164							
							55	9													
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60		224							
							66	9													
07		3441 X	3115	-0-	-326	-0-	464	1	2619	2	N	29	178 1	75							
							32	9													
08		10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	464	1	10206	2	N	75		150							
							83	9													
*09		3330 X	514	-0-	-2816	-0-	449	1	65	9	N	59		209							
10		0	505	-0-	505	505	463	1	42	9	N	38		247							

BLACK STONE "G"												WELL #:		1	RRCID ->	258808	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10910 - 10922
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 7	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

BP "L"												WELL #:		1	RRCID ->	260041	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	12041	PERF.10809 - 11128
05		78738 X	78738	-0-	-0-	-0-	77652	3	1086	9	N	987	1088 1	368							
06		74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026	9	N	933	893 1	408							
07		69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	68019	2	998	9	N	907	911 1	404							
08		64900 X	64900	-0-	-0-	-0-	63902	2	998	9	N	907	905 1	406							
09		0	5297	-0-	5297	5297	4499	2	798	9	N	725	896 1	235							
10		0	72459	-0-	72459	77756	71168	2	1291	9	N	1174	1085 1	324							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HICKWOOD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850					
05		1824 N	1824	-0-	-0-	450	1	1352	3	N	20					317	
06		1647 N	1647	-0-	-0-	435	1	1194	3	N	16					333	
07		1922 N	1667	-0-	-255	449	1	1034	2	N	167	175	1			325	
08		1829 N	1228	-0-	-601	450	1	738	2	N	36					361	
*09		1650 N	1285	-0-	-365	435	1	828	2	N	20					381	
10		0	1311	-0-	1311	450	1	788	2	N	66					447	
		BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671			COMPL. DATE 07/24/2016			TOTAL DEPTH 11250			PERF. 9290 - 9298		
05		4937 X	4937	-0-	-0-	4766	3	171	9	N	155	201	1			255	
06		4752 X	4752	-0-	-0-	4617	3	135	9	N	123	192	1			186	
07		4062 X	4062	-0-	-0-	4020	2	42	9	N	38					224	
08		4337 X	4337	-0-	-0-	4058	2	279	9	N	254	363	1			115	
09		0	450	-0-	450	305	2	145	9	N	132	11	1			236	
10		0	4944	-0-	4944	5394	2	241	9	N	219	372	1			83	
		EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490			COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000			PERF.10568 - 10578		
05		757 X	757	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1					68	
06		489 X	489	-0-	-0-	476	3	13	9	N	12					80	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31					111	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					111	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					111	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					111	
		BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494			COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9070 - 9094		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					86	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	86	7			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	
		WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148			PERF.10640 - 10666		
05		2762 X	2762	-0-	-0-	377	1	2354	3	N	28					190	
06		3947 X	3947	-0-	-0-	565	1	3356	3	N	24					214	
07		4961 X	4961	-0-	-0-	545	1	4270	2	N	133	180	1			167	
08		2759 X	1610	-0-	-1149	602	1	999	2	N	8					175	
*09		3510 X	2922	-0-	-588	582	1	2307	2	N	30					205	
10		0	2158	-0-	2158	601	1	1536	2	N	19					224	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 14175			PERF.13888 - 14001		
05		126 N	126	-0-	-0-		126 3			N	-0-			47
06		124 N	124	-0-	-0-		124 3			N	-0-			47
07		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			47
08		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-			47
09		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13122 - 13138		
05		235 N	235	-0-	-0-		196 3	39 9		N	35			184
06		90 N	14	-0-	-76		1 3	13 9		N	12	170 1		26
07		434 N	-0-	-0-	-434					N	-0-			26
08		248 N	-0-	-0-	-248					N	-0-			26
09		0	7	-0-	7		7 2			N	-0-			26
10		0	1	-0-	1		1 2			N	-0-			26

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12868 - 13000		
05		5766 X	3986	-0-	-1780		448 1	3398 3		N	127	174 1		52
							140 9							
06		4950 X	3847	-0-	-1103		433 1	3313 3		N	92			144
							101 9							
07		5115 X	3593	-0-	-1522		448 1	3035 2		N	100			244
							110 9							
08		4309 X	2460	-0-	-1849		448 1	2012 2		N	-0-			244
*09		3870 X	3848	-0-	-22		434 1	3249 2		N	150			394
							165 9							
10		0	2485	-0-	2485	2485	448 1	2020 2		N	15	184 1		225
							17 9							

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 13840			PERF.13714 - 13738		
05		32674 X	24715	-0-	-7959		62 1	24627 3		N	24			131
							26 9							
06		28650 X	23536	-0-	-5114		60 1	23277 3		N	181	175 1		137
							199 9							
07		28737 X	21610	-0-	-7127		62 1	21381 2		N	152	179 1		110
							167 9							
08		27962 X	17907	-0-	-10055		62 1	17845 2		N	-0-			110
09		0	21447	-0-	21447	21447	60 1	21291 2		N	87			197
							96 9							
10		0	21225	-0-	21225	42672	62 1	21010 2		N	139	183 1		153
							153 9							

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 14511			PERF.13468 - 13525		
05		23901 X	18005	-0-	-5896		464 1	17112 3		N	390	368 1		187
							429 9							
06		23130 X	16545	-0-	-6585		448 1	15684 3		N	375	355 1		207
							413 9							
07		23901 X	13463	-0-	-10438		464 1	12648 2		N	319	349 1		177
							351 9							
08		19654 X	9384	-0-	-10270		463 1	8778 2		N	130			307
							143 9							
*09		17430 X	15144	-0-	-2286		448 1	14300 2		N	360	364 1		303
							396 9							
10		0	15175	-0-	15175	15175	463 1	14284 2		N	389	536 1		156
							428 9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700			PERF.12740 - 12768			
05	4464 X	3641	-0-	-823	-0-	470	1	3103	3	N	62					139
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454	1	2942	3	N	101	183	1			57
07	4464 X	3285	-0-	-1179	-0-	469	1	2750	2	N	60					117
08	3937 X	3101	-0-	-836	-0-	469	1	2571	2	N	55					172
*09	3510 X	851	-0-	-2659	-0-	454	1	347	2	N	45					217
10	0	3245	-0-	3245	3245	469	1	2736	2	N	36	181	1			72

HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319			PERF.12906 - 12916			
05	1147 X	1126	-0-	-21	-0-	203	1	889	3	N	31					77
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195	1	313	3	N	20					97
07	992 X	356	-0-	-636	-0-	201	1	137	2	N	16					113
08	1116 X	367	-0-	-749	-0-	201	1	122	2	N	40					153
*09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	195	1	873	2	N	20					173
10	0	1245	-0-	1245	1245	201	1	858	2	N	169					342

BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900			PERF.13530 - 13550			
05	14074 X	12226	-0-	-1848	-0-	912	1	11196	3	N	107					204
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882	1	11088	3	N	165	187	1			182
07	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	912	1	14040	2	N	55	179	1			58
08	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	911	1	12747	2	N	109					167
*09	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	882	1	14508	2	N	28					195
10	0	15641	-0-	15641	15641	911	1	14724	2	N	5	183	1			17

PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13662 - 13686			
05	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	372	1	16244	3	N	531	530	1			160
06	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	360	1	14533	3	N	358	372	1			146
07	13020 X	11985	-0-	-1035	-0-	372	1	10990	2	N	566	545	1			167
08	15499 X	15499	-0-	-0-	-0-	372	1	15127	2	N	-0-					167
*09	14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	360	1	13591	2	N	424	353	1			238
10	0	17293	-0-	17293	17293	372	1	16292	2	N	572	552	1			258

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467										
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 13588			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		23149 X	23149	-0-	-0-	-0-	1268	1	21530	3	N	319	366	1	99
							351	9							
06		22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	1227	1	20978	3	N	306	187	1	218
							337	9							
07		25011 X	25011	-0-	-0-	-0-	1268	1	23396	2	N	315	358	1	175
							347	9							
08		22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	1268	1	21342	2	N	-0-			175
*09		21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	1227	1	20601	2	N	154	177	1	152
							169	9							
10		0	18245	-0-	18245	18245	1268	1	16739	2	N	216	182	1	186
							238	9							

BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.12578 - 12590			

05		1767 X	1130	-0-	-637	-0-	434	1	681	3	N	14			114
							15	9							
06		1800 X	1151	-0-	-649	-0-	419	1	729	3	N	3			117
							3	9							
07		1860 X	1224	-0-	-636	-0-	433	1	722	2	N	63			180
							69	9							
08		1860 X	1050	-0-	-810	-0-	433	1	598	2	N	17			197
							19	9							
*09		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	419	1	811	2	N	9			206
							10	9							
10		0	1361	-0-	1361	1361	433	1	907	2	N	19			225
							21	9							

CREEL			WELL #:		1	RRCID ->	280596	COMPL. DATE	11/19/2017	TOTAL DEPTH	14680	PERF.10040 - 10064			

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

BLACK STONE 'N'			WELL #:		2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12743 - 12920			

05		1798 N	1414	-0-	-384	-0-	470	1	944	3	N	-0-			30
06		1560 N	1364	-0-	-196	-0-	454	1	880	3	N	27			57
							30	9							
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	469	1	856	2	N	5			62
							6	9							
08		1426 N	1088	-0-	-338	-0-	469	1	605	2	N	13			75
							14	9							
*09		1350 N	481	-0-	-869	-0-	454	1	17	2	N	9			84
							10	9							
10		0	554	-0-	554	554	469	1	84	2	N	1			85
							1	9							

BYARS			WELL #:		1	RRCID ->	280600	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12270 - 12285			

05		248 N	200	-0-	-48	-0-	171	1	29	3	N	-0-			67
06		240 N	195	-0-	-45	-0-	165	1	30	3	N	-0-			67
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	170	1	64	2	N	-0-			67
08		186 N	172	-0-	-14	-0-	171	1	1	9	N	1			68
*09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165	1			N	-0-			68
10		T. A.	172	-0-	172	172	171	1	1	9	N	1			69

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'I'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 04/16/2019		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12252		-		12262		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12962		-		12972		
05	3844	X	1357	-0-	-2487	-0-	912	1	430	3	N	14				136
							15	9								
06	2400	X	1531	-0-	-869	-0-	882	1	640	3	N	8				144
							9	9								
07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	912	1	1794	2	N	3				147
							3	9								
08	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	912	1	1397	2	N	-0-				147
*09	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	882	1	1186	2	N	10				157
							11	9								
10	0		2949	-0-	2949	2949	911	1	2029	2	N	8				165
							9	9								

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312		-		12332		
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	289	3	44	9	N	40				159
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	3			N	-0-				159
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	242	2	9	9	N	8				167
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				167
09	0		1030	-0-	1030	1030	1011	2	19	9	N	17				184
10	0		366	-0-	366	1396	325	2	41	9	N	37				221

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888		-		14130		
05	24087	X	20320	-0-	-3767	-0-	16	1	19795	3	N	463	522	1		168
							509	9								
06	23190	X	19050	-0-	-4140	-0-	15	1	18598	3	N	397	388	1		177
							437	9								
07	23963	X	19953	-0-	-4010	-0-	15	1	19429	2	N	463	438	1		202
							509	9								
08	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	16	1	20927	2	N	124				326
							136	9								
*09	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	15	1	20268	2	N	402	522	1		206
							442	9								
10	0		19875	-0-	19875	19875	15	1	19507	2	N	321	355	1		172
							353	9								

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768		-		12840		
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	96	3			N	-0-				85
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-				85
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4				89
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				89
09	0		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-				89
10	0		320	-0-	320	351	248	2	72	9	N	65				154

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC JACKSON GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952												
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	-0-		95
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				N	-0-		95
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		95
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-		95
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17		112
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502												
05	13950 X	12886	-0-	-1064	-0-	16	1	12276 3	N	540	460 1	192
						594	9					
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15	1	9892 3	N	290	373 1	109
						319	9					
07	14601 X	10332	-0-	-4269	-0-	15	1	10208 2	N	99	60 1	148
						109	9					
08	14601 X	11194	-0-	-3407	-0-	16	1	11072 2	N	96		244
						106	9					
*09	12480 X	8432	-0-	-4048	-0-	15	1	8134 2	N	257	251 1	250
						283	9					
10	0	8413	-0-	8413	8413	15	1	8172 2	N	205	185 1	270
						226	9					
GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670				
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	155	1	411	3	N	-0-			179
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	150	1	742	3	N	40			219
						44	9							
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	155	1	931	2	N	-0-			219
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	155	1	729	2	N	-0-			219
*09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-			219
10	0	1132	-0-	1132	1132	155	1	952	2	N	23			242
						25	9							

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518				
05	5642 X	3508	-0-	-2134	-0-	3478	3	30	9	N	27			171
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	3586	3	110	9	N	100	177	1	94
07	5270 X	3202	-0-	-2068	-0-	3092	2	110	9	N	100			194
08	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-			194
09	0	3565	-0-	3565	3565	3435	2	130	9	N	118			312
10	0	3517	-0-	3517	7082	3509	2	8	9	N	7	186	1	133

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883				COMPL. DATE 07/14/2016				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015				TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015				TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274				
05	8990 X	5462	-0-	-3528	-0-	927	1	4472	3	N	57	179	1	90
						63	9							
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897	1	4228	3	N	51			141
						56	9							
07	8990 X	7629	-0-	-1361	-0-	927	1	6592	2	N	100	174	1	67
						110	9							
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	927	1	6840	2	N	65			132
						72	9							
*09	5280 X	4528	-0-	-752	-0-	897	1	3607	2	N	22			154
						24	9							
10	0	6642	-0-	6642	6642	927	1	5623	2	N	84			238
						92	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		82460 X	66612	-0-	-15848	-0-	16 1	65520	3	N	978	731	1	407
							1076 9							
06		79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	15 1	57922	3	N	669	726	1	350
							736 9							
07		82460 X	71843	-0-	-10617	-0-	15 1	71067	2	N	692	900	1	142
							761 9							
08		68023 X	68023	-0-	-0-	-0-	15 1	67867	2	N	128			270
							141 9							
*09		75105 X	75105	-0-	-0-	-0-	15 1	74346	2	N	676	724	1	222
							744 9							
10		0	75335	-0-	75335	75335	15 1	74527	2	N	721	722	1	221
							793 9							

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														

05		15128 X	11721	-0-	-3407	-0-	32 1	11482	3	N	188	360	1	111
							207 9							
06		16320 X	11404	-0-	-4916	-0-	30 1	11255	3	N	108			219
							119 9							
07		16864 X	10945	-0-	-5919	-0-	31 1	10754	2	N	145	176	1	188
							160 9							
08		16864 X	10319	-0-	-6545	-0-	31 1	10240	2	N	44			232
							48 9							
09		0	11843	-0-	11843	11843	30 1	11719	2	N	85	182	1	135
							94 9							
10		0	219	-0-	219	12062	31 1	188	9	N	171	179	1	127

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														

05		24056 X	22592	-0-	-1464	-0-	16 1	22185	3	N	355	542	1	94
							391 9							
06		23280 X	22091	-0-	-1189	-0-	15 1	21735	3	N	310	175	1	229
							341 9							
07		28063 X	28063	-0-	-0-	-0-	15 1	27660	2	N	353	365	1	217
							388 9							
08		22599 X	19331	-0-	-3268	-0-	15 1	19316	2	N	-0-			217
09		0	19875	-0-	19875	19875	15 1	19673	2	N	170	181	1	206
							187 9							
10		0	20202	-0-	20202	40077	15 1	19667	2	N	473	369	1	310
							520 9							

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

*11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	25	1	14941	2	N	362	299	1			321
							398	9									
*12	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	32	1	14993	2	N	370	420	1			271
							407	9									
*01	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	32	1	13496	2	N	310	274	1			307
							341	9									
*02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	28	1	12383	2	N	272	216	1			363
							299	9									
*03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	32	1	10653	2	N	283	418	1			228
							311	9									
*04	343	X	343	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	275	257	1			246
							303	9									
*05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	32	1	10129	2	N	301	259	1			288
							331	9									
*06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	30	1	9544	2	N	296	209	1			375
							326	9									
*07	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	31	1	9206	2	N	219	233	1			361
							241	9									
*08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	32	1	6542	2	N	17					378
							19	9									
*09	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	30	1	8379	2	N	234	244	1			368
							257	9									
*10	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	31	1	7938	2	N	278	364	1			282
							306	9									

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467									
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924			
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			N	-0-		167
06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91
						100	9				159
07	15500 X	13104	-0-	-2396	-0-	1047	1	11904	2	N	139
						153	9				
08	15779 X	12239	-0-	-3540	-0-	1047	1	11107	2	N	77
						85	9				
*09	13380 X	11713	-0-	-1667	-0-	1013	1	10425	2	N	250
						275	9				182
10	0	11018	-0-	11018	11018	1047	1	9852	2	N	108
						119	9				

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886			
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1857	1	5436	3	N	15
						17	9				
06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	1797	1	9166	3	N	39
						43	9				
07	4247 X	3333	-0-	-914	-0-	1857	1	1470	2	N	5
						6	9				
08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	1857	1	11874	2	N	-0-
*09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-	1797	1	14873	2	N	-0-
10	0	2774	-0-	2774	2774	1857	1	905	2	N	11
						12	9				

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464			
05	1395 X	1390	-0-	-5	-0-	927	1	455	3	N	7
						8	9				
06	1350 X	1180	-0-	-170	-0-	897	1	283	3	N	-0-
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	927	1	535	2	N	3
						3	9				
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	927	1	602	2	N	-0-
*09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	897	1	789	2	N	-0-
10	0	1029	-0-	1029	1029	927	1	102	2	N	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440		
05	67797 X	-0-	-0-	-67797	-0-				N	-0-		265
06	62700 X	41037	-0-	-21663	-0-	915	1	39641	3	437	368 1	334
						481	9					
07	64790 X	50823	-0-	-13967	-0-	945	1	49368	2	464	526 1	272
						510	9					
08	54374 X	47557	-0-	-6817	-0-	945	1	46612	2	-0-		272
*09	49999 X	49999	-0-	-0-	-0-	915	1	48641	2	403	543 1	132
						443	9					
10	0	47037	-0-	47037	47037	945	1	45623	2	426	185 1	373
						469	9					
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784		
05	15531 X	12355	-0-	-3176	-0-	463	1	11202	3	627	544 1	359
						690	9					
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-	448	1	9998	3	571	623 1	307
						628	9					
07	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-	463	1	9773	2	580	548 1	339
						638	9					
08	12400 X	11696	-0-	-704	-0-	463	1	10566	2	606	635 1	310
						667	9					
*09	12000 X	10618	-0-	-1382	-0-	448	1	9564	2	551	535 1	326
						606	9					
10	0	10866	-0-	10866	10866	463	1	9719	2	622	639 1	309
						684	9					
WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008		
05	13888 X	6142	-0-	-7746	-0-	1452	1	4690	3	-0-		183
06	13440 X	7527	-0-	-5913	-0-	1404	1	6123	3	-0-		183
07	15810 X	7448	-0-	-8362	-0-	1451	1	5997	2	-0-		183
08	15810 X	4035	-0-	-11775	-0-	1451	1	2584	2	-0-		183
*09	15300 X	4547	-0-	-10753	-0-	1404	1	3143	2	-0-		183
10	0	4868	-0-	4868	4868	1451	1	3417	2	-0-		183
EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790		
05	11408 X	5170	-0-	-6238	-0-	958	1	4140	3	65	183 1	222
						72	9					
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-	927	1	2845	3	33		255
						36	9					
07	11408 X	4826	-0-	-6582	-0-	958	1	3837	2	28		283
						31	9					
08	9982 X	6988	-0-	-2994	-0-	958	1	5961	2	63		346
						69	9					
*09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	927	1	6454	2	96	181 1	261
						106	9					
10	0	7585	-0-	7585	7585	958	1	6450	2	161		422
						177	9					

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC MAYFIELD		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 288885	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 12040	PERF.13700	- 16668								
05	6572	X	3082	-0-	-3490	-0-	1252	1	1740	3	N	82				320
06	6360	X	4628	-0-	-1732	-0-	1212	1	3285	3	N	119	187	1		252
07	6572	X	4830	-0-	-1742	-0-	1252	1	3455	2	N	112	179	1		185
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	1252	1	4998	2	N	49				234
*09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1212	1	4932	2	N	89	183	1		140
10	0		4346	-0-	4346	4346	1252	1	2984	2	N	100				240

SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 14337	PERF.12604	- 12724								
05	6634	X	4939	-0-	-1695	-0-	494	1	4364	3	N	74	183	1		272
06	6420	X	5236	-0-	-1184	-0-	478	1	4578	3	N	164	215	1		221
07	6634	X	4840	-0-	-1794	-0-	494	1	4236	2	N	100	179	1		142
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	494	1	4344	2	N	111	37	1		216
*09	5250	X	4058	-0-	-1192	-0-	478	1	3512	2	N	62				278
10	0		4983	-0-	4983	4983	494	1	4240	2	N	226	216	1		288

BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12468	- 12872								
05	6758	X	6192	-0-	-566	-0-	463	1	5370	3	N	326	183	1		418
06	6540	X	5705	-0-	-835	-0-	448	1	4929	3	N	298	406	1		310
07	6758	X	5579	-0-	-1179	-0-	463	1	4795	2	N	292	368	1		234
08	6231	X	5457	-0-	-774	-0-	463	1	4882	2	N	102	222	1		114
*09	6030	X	5548	-0-	-482	-0-	448	1	4612	2	N	444	354	1		204
10	0		5625	-0-	5625	5625	463	1	4802	2	N	327	406	1		125

WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 12133	PERF.11390	- 11430								
05	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	549	1	1451	3	N	-0-				132
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	531	1	1383	3	N	-0-				132
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	549	1	1145	2	N	-0-				132
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	549	1	1260	2	N	-0-				132
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	531	1	1782	2	N	-0-				132
10	0		2098	-0-	2098	2098	549	1	1508	2	N	37				169

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC NEW MENARD CREEK GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10540 X	8711	-0-	-1829	-0-	342	1	8340	3	N	26			103
06	10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	29	9	8100	3	N	67			170
07	10447 X	7971	-0-	-2476	-0-	74	9	7630	2	N	-0-			170
08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	341	1	7111	2	N	77			247
*09	8490 X	8112	-0-	-378	-0-	85	9	7688	2	N	85			332
10	0	7960	-0-	7960	7960	330	1	7617	2	N	2			334
						94	9							
						341	1							
						2	9							

EPSTEIN		WELL #: 13		RRCID -> 289447		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550				
05	13826 X	12363	-0-	-1463	-0-	843	1	11318	3	N	184	175	1	97
06	13200 X	9737	-0-	-3463	-0-	202	9	8771	3	N	136			233
07	13640 X	9115	-0-	-4525	-0-	816	1	8119	2	N	139	179	1	193
08	12369 X	9020	-0-	-3349	-0-	150	9	8177	2	N	-0-			193
*09	11970 X	7537	-0-	-4433	-0-	843	1	6655	2	N	60	183	1	70
10	0	2034	-0-	2034	2034	816	1	1056	2	N	123			193
						66	9							
						843	1							
						135	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289501		COMPL. DATE 04/11/2019				TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUARDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019				TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910				
05	3999 X	2604	-0-	-1395	-0-	463	1	1978	3	N	148			376
06	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	163	9	1981	3	N	125	198	1	303
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	448	1	2380	2	N	144	181	1	266
08	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	138	9	1542	2	N	152	203	1	215
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	464	1	2835	2	N	168	176	1	207
10	0	3518	-0-	3518	3518	158	9	2804	2	N	228	200	1	235
						167	9							
						449	1							
						185	9							
						463	1							
						251	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25141 X	19695	-0-	-5446	-0-	62	1	19077	3	N	505	506	1			165
06	22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	556	9	60	1	N	405	400	1			170
07	22847 X	17681	-0-	-5166	-0-	446	9	62	1	N	375	274	1			271
08	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	413	9	62	1	N	88					359
*09	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	62	1	97	9							
10	0	24547	-0-	24547	24547	60	1	745	9	N	677	750	1			286
						62	1	525	9	N	477	535	1			228

EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160				
05	8866 X	6683	-0-	-2183	-0-	32	1	6439	3	N	193	232	1			148
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	212	9	30	1	N	158	189	1			117
07	8711 X	5514	-0-	-3197	-0-	174	9	31	1	N	124	32	1			209
08	7285 X	5412	-0-	-1873	-0-	136	9	31	1	N	8					217
*09	6480 X	5943	-0-	-537	-0-	9	9	30	1	N	75	43	1			249
10	0	5813	-0-	5813	5813	83	9	31	1	N	160	183	1			226
						176	9									

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900			PERF.14626 - 14640				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12225			PERF. 5330 - 6008				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC GROTTE OL		WELL #: 1H		RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995			TOTAL DEPTH 13981			PERF.12180 - 14245				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544								
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826
JOHN PAUL (YEGUA)				46910	495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002								
RASMUSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)				46951	250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN		
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941								
VICKERS				WELL #:	1 C	RRCID ->	046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA			47127 015 273611		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					130							
					130							
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	602 1	3684 3	N	118			180
06	4230 X	2488	-0-	-1742	-0-	602 1	1808 3	N	71	188 1		63
07	4123 X	2971	-0-	-1152	-0-	602 1	2277 3	N	84			147
08	4371 X	3469	-0-	-902	-0-	602 1	2758 3	N	99	183 1		63
09	0	3561	-0-	3561	3561	109 9	2758 3	N	183	183 1		63
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	201 9		N	NO RPT			63

DRASTATA			WELL #: 2		RRCID -> 199738	COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848			
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			78
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			78
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			78
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-			78
09	0	53	-0-	53	53	53 3		N	-0-			78
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			78

WENDEL			WELL #: 1		RRCID -> 208765	COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786			
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	13 3	2 9	N	2			27
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			27
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			27
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3		N	-0-			27
09	0	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-			27
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			27

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.			47127 045 273611		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3436	-0-	-625	-0-	2 1	3434 3	N	-0-			18
06	3570 X	3275	-0-	-295	-0-	3 1	3272 3	N	-0-			18
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3 1	3338 3	N	-0-			18
08	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3 1	3183 3	N	-0-			18
09	0	3186	-0-	3186	3186	3 1	3183 3	N	-0-			18
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT			18

RIOUX			WELL #: 1		RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644			
05	3503 X	3145	-0-	-358	-0-	2 1	3130 3	N	12			172
06	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	13 9	3098 3	N	23			195
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	25 9	3414 3	N	27			222
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3 1	3398 3	N	13			235
09	0	3401	-0-	3401	3401	14 9	3398 3	N	-0-			235
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	3 1		N	NO RPT			235

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456 3	8 9 N	7			37
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 3	3 9 N	3			40
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 3	2 9 N	2			42
08	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-		42
09	0	415	-0-	415	-0-	415 3		N	-0-		42
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	74			N	NO RPT		42

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		75
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		75
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		75
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		75
09	0	5	-0-	5	-0-	5 3		N	-0-		75
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		75

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1 1	1895 3	N	12		62
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 9		N	-0-		62
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		62
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	9 3		N	-0-		62
09	0	7	-0-	7	-0-	7 3		N	-0-		62
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	7 3		N	NO RPT		62

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-		17
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		17
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		17
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		17
09	0	17	-0-	17	-0-	17 3		N	-0-		17
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		17

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	1 1	2209 3	N	95		152
06	2610 X	2077	-0-	-533	-0-	105 9		N	76	178 1	50
07	2232 X	2145	-0-	-87	-0-	2 1	1991 3	N	50		100
08	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	84 9		N	67		167
09	0	2062	-0-	2062	-0-	2 1	2088 3	N	-0-		167
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	55 9		N	NO RPT		167

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736 - 11864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		26
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		28
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		28
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		28
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		28
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		28
10	0	61	-0-	61	61	61 2	N	-0-		28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000
05	651 N	99	-0-	-552	-0-	99 2	N	-0-		71
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	257 2	N	-0-		71
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		71
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		71
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		71
10	0	223	-0-	223	223	223 2	N	-0-		71

KAISER, J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
KAINER, JOHN E.		WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719 - 3723
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
SARAH		WELL #:		RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 8602 - 8715
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2018										

KAINER (8600 YEGUA) //CONT.// 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 LUCIAN WELL #: RRCID -> 279928 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018

KARLGORE (YEGUA 3) 48118 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 TICONDEROGA B WELL #: 1 RRCID -> 287418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6607 - 6631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 5	N	-0-			174
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 5	N	-0-			174
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 5	N	-0-			174
08	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	8 5	N	8			182
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			182

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	358	-0-	358	358	20 1	Y	5	5 1	-0-
						2 4				
07	882 X	524	-0-	-358	-0-	32 1	Y	-0-		-0-
						4 4				
08	499 X	499	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8202 D	RRCID ->	113866	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 7105 - 7117
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5208	RRCID ->	113868	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7199 - 7226
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		4405	RRCID ->	114482	COMPL. DATE	11/28/1984	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 6320 - 6340
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	115366	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6202D	RRCID ->	119025	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6426 - 6435
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6562 - 6574	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	6516	-0-	6516	6516	372	1	6058	2	Y	64	62	1			2
						16	4	70	9							
07	13203 X	6687	-0-	-6516	-0-	401	1	6191	2	Y	40	38	1			4
						51	4	44	9							
08	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	370	1	5458	2	Y	27					31
						2	4	30	9							
09	PF UNIT	5276	-0-	5276	5276	314	1	4921	2	Y	22	24	1			29
						17	4	24	9							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	5276					Y	NO RPT					29

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6397 - 6404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337 PERF. 6460 - 6474		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7150 - 7220		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID ->	261804	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6878 - 6882		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6562 - 6566		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 7186 - 7205
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022								

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7937 - 7947				
05		7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	342	1	5439	2	Y	9	5	1	43
							6	4	10	9					
06		6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307	1	4993	2	Y	4	2	1	45
							13	4	4	9					
07		6944 X	2789	-0-	-4155	-0-	168	1	2595	2	Y	4	1	1	48
							22	4	4	9					
08		5797 X	1738	-0-	-4059	-0-	110	1	1627	2	Y	-0-	1	1	47
							1	4							
09		0	2844	-0-	2844	2844	170	1	2664	2	Y	1			48
							9	4	1	9					
10		0	4046	-0-	4046	6890	238	1	3787	2	Y	11	9	1	50
							9	4	12	9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922				
05		2820 N	2067	-0-	-753	-0-	122	1	1933	2	Y	9	2	1	16
							2	4	10	9					
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129	1	2114	2	Y	-0-	1	1	15
							6	4							
07		2263 N	2185	-0-	-78	-0-	130	1	2015	2	Y	21	1	6	35
							17	4	23	9					
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	141	1	2093	2	Y	2	1	1	36
							1	4	2	9					
09		0	2046	-0-	2046	2046	123	1	1916	2	Y	1			37
							6	4	1	9					
10		0	1933	-0-	1933	3979	113	1	1809	2	Y	5	4	1	38
							5	4	6	9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 7910 - 7926	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	961 N	960	-0-	-1	-0-	57 1	901 2	Y	1	1 1		1
						1 4	1 9					
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 1	964 2	Y	-0-			1
						3 4						
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1010 2	Y	1	1 1		1
						8 4	1 9					
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1	963 2	Y	1	1 1		1
						1 4	1 9					
09	0	910	-0-	910	910	54 1	853 2	Y	-0-			1
						3 4						
10	0	831	-0-	831	1741	49 1	778 2	Y	2	2 1		1
						2 4	2 9					

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858			49B		CNTY: WALLER			
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 9044 - 9050	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7311	PERF. 6680 - 6708	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636					
05	8928 #	6337	-0-	-2591	-0-	374 1	5947 2	7 4	9 9	Y	8	12 1			3
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371 1	6054 2	16 4		Y	-0-	2 1			1
07	8990 #	8229	-0-	-761	-0-	496 1	7659 2	64 4	10 9	Y	9	2 1			8
08	8990 #	8518	-0-	-472	-0-	540 1	7964 2	2 4	12 9	Y	11	6 1			13
09	0	7728	-0-	7728	7728	461 1	7236 2	25 4	6 9	Y	5	2 1			16
10	0	7764	-0-	7764	15492	455 1	7257 2	18 4	34 9	Y	31	17 1			30
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489												
COULTER, JOHN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10444 - 10484				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
05	3100 N	3644	-0-	544	1288	215 1	3407 2	Y	16	75 1	25
06	5421 X	4133	-0-	-1288	-0-	4 4	18 9	Y	29	2 1	52
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	10 4	32 9	Y	7	1 1	58
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	186 1	2880 2	Y	27	3 1	82
09	0	3683	-0-	3683	3683	24 4	8 9	Y	13	1 1	94
10	0	4082	-0-	4082	7765	249 1	3676 2	Y	24	9 1	109
						1 4	30 9				
						12 4	14 9				
						239 1	3808 2	Y			
						9 4	26 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	138	1	2196	2	Y	15	29	1		10	
						3	4		17	9						
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	41	1	679	2	Y	-0-	1	1		9	
						2	4									
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2190	2	Y	9	1	1		17	
						18	4		10	9						
08	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	91	1	1337	2	Y	1	1	1		17	
						1	4		1	9						
09	0	1082	-0-	1082	1082	65	1	1014	2	Y	-0-	1	1		16	
						3	4									
10	0	1259	-0-	1259	2341	73	1	1176	2	Y	6	3	1		19	
						3	4		7	9						
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230								
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206								
05	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	Y	4	2	1		2	
						2	4		4	9						
06	210 X	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	1	1		1	
07	434 X	306	-0-	-128	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	1	1		-0-	
						2	4									
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	469	-0-	469	469	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	0	1443	-0-	1443	1912	84	1	1351	2	Y	4	3	1		1	
						4	4		4	9						
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205								
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1753	2	Y	6	6	1		7	
						2	4		7	9						
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	2	Y	1	3	1		5	
						5	4		1	9						
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143	1	2202	2	Y	1	2	1		4	
						18	4		1	9						
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	2	2	1		4	
						1	4		2	9						
09	0	390	-0-	390	390	24	1	365	2	Y	-0-	4	1		-0-	
						1	4									
*10	0	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22																

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22

KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	644	2	Y	2	1	1			1
						1	4		2							
06	780 N	744	-0-	-36	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
07	837 N	744	-0-	-93	-0-	45	1	693	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	699	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	0	504	-0-	504	504	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	0	688	-0-	688	1192	40	1	646	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022											

 KGUFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	477 1	7562 2	8 4	524 9	Y	476	444 1		232
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	409 1	6675 2	18 4	426 9	Y	387	454 1		165
07	7750 X	6400	-0-	-1350	-0-	363 1	5607 2	47 4	383 9	Y	348	284 1	10 6	219
08	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	408 1	6022 2	2 4	429 9	Y	390	467 1		142
09	0	5926	-0-	5926	5926	331 1	5194 2	18 4	383 9	Y	348	161 1		329
10	0	7516	-0-	7516	13442	422 1	6724 2	16 4	354 9	Y	322	446 1		205

 KGUFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	65 1	1027 2	1 4	1 9	Y	1	1 1		1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58 1	936 2	2 4		Y	-0-	1 1		-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	78 1	1204 2	10 4		Y	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	78 1	1142 2	1 4		Y	-0-			-0-
09	0	1380	-0-	1380	1380	83 1	1293 2	4 4		Y	-0-			-0-
10	0	936	-0-	936	2316	55 1	878 2	2 4	1 9	Y	1	1 1		-0-

 KGUFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

05	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	79 1	1249 2	1 4	1 9	Y	1	6 1		3
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	3 4	10 9	Y	9	12 1		-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	129 1	2001 2	17 4	18 9	Y	16	14 1		2
*08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	78 1	1146 2	1 4	9 9	Y	8			10
*09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	77 1	1198 2	4 4	13 9	Y	12	11 1		11
10	0	1137	-0-	1137	1137	66 1	1057 2	3 4	11 9	Y	10	10 1		11

 KGUFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2788	-0-	-312	5412	163 1	2593 2	3 4	29 9	Y	26	36 1				20
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4	2 9	Y	-0-	2 1				18
07	3100 N	2389	-0-	-711	4487	143 1	2217 2	19 4	10 9	Y	9	15 1				12
08	3100 N	1746	-0-	-1354	3133	108 1	1597 2	1 4	40 9	Y	36	32 1				16
09	0	1546	-0-	1546	4679	91 1	1433 2	5 4	17 9	Y	15	2 1				29
10	0	1583	-0-	1583	6262	91 1	1466 2	4 4	22 9	Y	20	31 1				18
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380						
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79 1	1247 2	1 4	37 9	Y	34	22 1				12
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	3 4	6 9	Y	5	1 1				16
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	35 1	528 2	4 4		Y	-0-	16 1				-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	1 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
09	0	1075	-0-	1075	1075	65 1	1007 2	3 4		Y	-0-					-0-
10	0	1461	-0-	1461	2536	86 1	1368 2	3 4	4 9	Y	4	3 1				1
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206						
05	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	102 1	1623 2	2 4	45 9	Y	41	27 1				14
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	4 4	67 9	Y	61	55 1				20
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113 1	1747 2	15 4	64 9	Y	58	44 1	2 6			32
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	98 1	1428 2	1 4	1 9	Y	1	27 1				6
09	0	1472	-0-	1472	1472	87 1	1376 2	5 4	4 9	Y	4	4 1				6
10	0	1225	-0-	1225	2697	71 1	1145 2	3 4	6 9	Y	5	9 1				2
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318						
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	195 1	3104 2	4 4	28 9	Y	25	16 1				9
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	2 4	3 9	Y	3	1 1				11
07	527 X	481	-0-	-46	-0-	29 1	446 2	4 4	2 9	Y	2	7 1				6
08	3317 X	1399	-0-	-1918	-0-	87 1	1279 2	1 4	32 9	Y	29	23 1				12
09	0	843	-0-	843	843	50 1	782 2	3 4	8 9	Y	7					19
10	0	5897	-0-	5897	6740	343 1	5465 2	13 4	76 9	Y	69	55 1				33

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	76	1 4	1199	2 9	Y	5	4	1	5
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24	1 4	386	2 9	Y	3	6	1	2
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39	1 4	604	2 9	Y	5	4	1	3
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1 4	2038	2 9	Y	7			10
*09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	160	1 4	2504	2 9	Y	6	6	1	10
10	0	2484	-0-	2484	2484	145	1 4	2325	2 9	Y	7	7	1	10

 KGUFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

05	3000 N	1067	-0-	-1933	500	63	1 4	1001	2 9	Y	2	1	1	1
06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57	1 4	933	2 9	Y	-0-	1	1	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1 4	1016	2 9	Y	1	1	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022

 KGUFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 KGUFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10235

05	32333 X	11900	-0-	-20433	-0-	697	1 4	11085	2 9	Y	95	103	1	54
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629	1 4	10242	2 9	Y	85	5	1	134
07	16926 X	5111	-0-	-11815	-0-	307	1 4	4734	2 9	Y	28	92	1	70
08	13981 X	8472	-0-	-5509	-0-	535	1 4	7890	2 9	Y	41	75	1	36
09	0	5971	-0-	5971	5971	355	1 4	5565	2 9	Y	29	1	1	64
10	0	5220	-0-	5220	11191	304	1 4	4851	2 9	Y	48	70	1	42

 KGUFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

05	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	117	1 4	1851	2 9	Y	7	6	1	3
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104	1 4	1704	2 9	Y	6	9	1	-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	120	1 4	1865	2 9	Y	2	2	1	-0-
*08	1984 N	1410	-0-	-574	-0-	89	1 4	1307	2 9	Y	12			12
*09	1830 N	859	-0-	-971	-0-	50	1 4	793	2 9	Y	12	11	1	13
10	0	1319	-0-	1319	1319	77	1 4	1228	2 9	Y	10	11	1	12

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362					
05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	19	19	1		7
						1	4								
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6	1	97	2	Y	12	16	1		3
						13	9								
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20	1	317	2	Y	40	26	1	1 6	16
						3	4								
08	2356 X	848	-0-	-1508	-0-	52	1	765	2	Y	27	36	1		7
						1	4								
09	0	351	-0-	351	351	21	1	323	2	Y	5	5	1		7
						1	4								
10	0	-0-	-0-	-0-	351			6	9	Y	-0-	7	1		-0-

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224					
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	9	5	1		4
						1	4								
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	187	2	Y	2	6	1		-0-
						2	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	179	1 3 4	2833 51 9	2 Y	46	34 1		30
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1 9 4	3419 28 9	2 Y	25	49 1		6
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	221	1 29 4	3418 6 9	2 Y	5	8 1		3
*08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	225	1 1 4	3314 22 9	2 Y	20			23
*09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	179	1 9 4	2801 19 9	2 Y	17	17 1		23
10	0	2822	-0-	2822	2822	165	1 6 4	2629 22 9	2 Y	20	18 1		25

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724			
05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	169	1 3 4	2687 8 9	2 Y	7	3 1		11
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124	1 5 4	2011 7 9	2 Y	6	1 1		16
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	8	1 1 4	121 2 9	2 Y	-0-			16
08	2852 X	130	-0-	-2722	-0-	8	1 1 4	121 2 9	2 Y	-0-			16
09	0	3029	-0-	3029	3029	181	1 10 4	2836 2 9	2 Y	2			18
10	0	523	-0-	523	3552	31	1 1 4	489 2 9	2 Y	2	1 1		19

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652			
05	434 X	186	-0-	-248	-0-	11	1 3 9	172 2 9	2 Y	3			15
06	930 X	76	-0-	-854	-0-	4	1 3 9	69 2 9	2 Y	3			18
07	961 X	103	-0-	-858	-0-	6	1 1 4	96 2 9	2 Y	-0-			18
08	961 X	93	-0-	-868	-0-	6	1 1 4	86 2 9	2 Y	-0-			18
09	0	35	-0-	35	35	2	1 1 4	33 2 9	2 Y	-0-			18
10	0	41	-0-	41	76	2	1 1 4	39 2 9	2 Y	-0-			18

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	4867 X	3651	-0-	-1216	-0-	215 1	3423 2	Y	6
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	239 1	3892 2	Y	-0-
07	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	237 1	3648 2	Y	1
*08	4185 X	3479	-0-	-706	-0-	219 1	3238 2	Y	20
*09	4170 X	2758	-0-	-1412	-0-	163 1	2567 2	Y	19
10	0	2557	-0-	2557	2557	150 1	2397 2	Y	12

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390	
05	5580 X	4445	-0-	-1135	-0-	260 1	4129 2	Y	25
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169 1	2749 2	Y	2
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	182 1	2817 2	Y	2
*08	4836 X	3956	-0-	-880	-0-	250 1	3682 2	Y	23
*09	4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	211 1	3303 2	Y	25
10	0	3360	-0-	3360	3360	195 1	3117 2	Y	33

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398	
PARKER, J. W.		WELL #: 1							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022									

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300	
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//	501267									
MURRY		WELL #:	2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	1230			Y	-0-			-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (3600)			48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KGFCU		WELL #:	6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3568 - 3580		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:	5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:	5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:	3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:	5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF. 3985 - 3990		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 1	193 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
09	T. A.	59	-0-	-0-	59	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU				WELL #: 4306	RRCID -> 223970	COMPL. DATE 12/04/2006	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3987	- 3992					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU				WELL #: 5312	RRCID -> 224207	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 4136	PERF. 3989	- 3993					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
THREADGILL				WELL #: 1	RRCID -> 279216	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 9647	- 9684					
05	14012	16744	-0-	2732	2732	590 1	16063 2	N	83					245
06	13560	15463	-0-	1903	4635	1553 1	13801 2	N	99	180	1			164
07	14012	11978	-0-	-2034	2601	9649 2	2211 3	N	107					271
08	14012	12957	-0-	-1055	1546	7939 2	4912 3	N	96	190	1			177
09	0	12603	-0-	12603	14149	11669 2	794 3	N	127					304
10	0	11191	-0-	11191	25340	10961 2	230 9	N	209	363	1			150

KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE					
IRONROC ENERGY				426612										
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #: 1	RRCID -> 208543	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 9794	PERF. 4794	- 4798					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
LAURA-NICHOLE				WELL #: 1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718	- 13745					
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-					35
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-					35
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-					35
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-					35
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-					35
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-					35

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
 HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
 FRANZE, R. F. WELL #: RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	153	2	23	9	N	21					102
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	389	2	150	9	N	136	10	8			228
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	680	2	169	9	N	154	177	1			205
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	964	2	139	9	N	126	181	1			150
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1129	2	147	9	N	134	187	1	1	8	96
10	0	1346	-0-	1346	1346	1210	2	136	9	N	124	5	8			215

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

05	465 N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					55
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					55
07	403 N	251	-0-	-152	-0-	251	2			N	-0-					55
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					55
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					55
10	0	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					55

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

05	775 N	722	-0-	-53	-0-	680	2	42	9	N	38					159
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	678	2	36	9	N	33	182	1			10
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	692	2	35	9	N	32					42
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	616	2	32	9	N	29					71
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	615	2	41	9	N	37					108
10	0	699	-0-	699	699	658	2	41	9	N	37					145

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	318	2	29	9	N	26					103
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	373	2	32	9	N	29					132
07	403 N	380	-0-	-23	-0-	350	2	30	9	N	27					159
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	356	2	32	9	N	29					188
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	355	2	23	9	N	21	175	1			34
10	0	392	-0-	392	392	360	2	32	9	N	29	1	8			62

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	1	5	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	353	2	18	9	N	16					117
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	272	2	9	9	N	8	1	8			124
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	281	2	8	9	N	7					131
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	275	2	7	9	N	6					137
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	252	2	8	9	N	7					144
10	0	N	309	-0-	309	-0-	303	2	6	9	N	5					149

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

05	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	713	1	2561	2	N	25					98
06	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	690	1	2145	2	N	20					118
07	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	687	1	2525	2	N	23					141
08	3410	X	2611	-0-	-799	-0-	622	1	1968	2	N	19					160
09	3300	X	1951	-0-	-1349	-0-	514	1	1420	2	N	15					175
10	0	N	3475	-0-	3475	-0-	643	1	2808	2	N	22					197

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-					23
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1331	2	24	9	N	22					45
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	N	6					51
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					56
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6					62
10	0	N	1040	-0-	1040	-0-	1032	2	8	9	N	7					69

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

05	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			N	-0-					92
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					92
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					92
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3					95
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	815	2	13	9	N	12					107
10	0	N	630	-0-	630	-0-	623	2	7	9	N	6					113

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	N	18					103
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15					118
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17	108	1			27
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15					42
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3					45
10	0	N	1808	-0-	1808	-0-	1783	2	25	9	N	23					68

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		24
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		24
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		24
10	0	1547	-0-	1547	1547	1535	2	12 9	N	11		35

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:	1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
WIESE GAS UNIT													
05	2077 N	1239	-0-	-838	-0-	352	1	863	2	N	22		147
						24	9						
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	386	1	1175	2	N	18	1 8	164
						20	9						
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	424	1	2329	2	N	23	177 1	10
						25	9						
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	429	1	2315	2	N	16		26
						18	9						
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	415	1	2265	2	N	12		38
						13	9						
10	0	3085	-0-	3085	3085	475	1	2581	2	N	26		64
						29	9						

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
05	1798 N	1031	-0-	-767	-0-	298	1	733	2	N	-0-	128
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	364	1	1105	2	N	-0-	128
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	351	1	1923	2	N	-0-	128
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	346	1	1865	2	N	-0-	128
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	335	1	1827	2	N	-0-	128
10	0	1933	-0-	1933	1933	300	1	1633	2	N	-0-	128

LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	245831	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6307 - 6311
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF. 8690 - 8710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	210					-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8840 - 8931
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:	4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF. 8482 - 8988				
05	3131 X	2408	-0-	-723	-0-	2216	1	131	2	Y	55	87	1	97
						61	9							
06	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	2020	1	111	2	Y	40			137
						44	9							
07	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1754	1	62	2	Y	51			188
						56	9							
08	2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1453	1	59	2	Y	36	160	1	64
						40	9							
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2593	1	30	9	Y	27			91
10	2387 X	2317	-0-	-70	-0-	2197	1	85	2	Y	32			123
						35	9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10868 - 11096				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				43

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9964 - 11998				
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y		-0-				4
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y		-0-				4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				4
10	T. A.	759	-0-	759	759	53	1	706	2	Y	-0-	4	1	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:	39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11813 - 11864				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988										TOTAL DEPTH	11866	PERF.11670	- 11680				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996										TOTAL DEPTH	12925	PERF.10214	- 11088				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996										TOTAL DEPTH	14610	PERF.11012	- 11568				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-						-0-
06		27 X	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996										TOTAL DEPTH	15012	PERF.10938	- 11370				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10956	- 11132				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996										TOTAL DEPTH	12965	PERF.11070	- 11596				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960	- 11810				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY																	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
06		844 X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-				-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-				Y	-0-				-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				Y	-0-				-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	233	-0-	-0-	233	233	233	1		Y	-0-				-0-
10	T. A.	1167	-0-	-0-	1167	1400	1086	1	81	2	Y	-0-			-0-

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012										TOTAL DEPTH 14720	PERF.11682 - 11750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH 12520	PERF.10865 - 11232					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					269
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	165	1			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					204

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 12170	PERF.11114 - 11852					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH 12268	PERF.11269 - 11925					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-					-0-
06	154 X	-0-	-0-	-154	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999										TOTAL DEPTH 14520	PERF.13434 - 13648					
05	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	30					65
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	15					80
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	52					132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					137

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000										TOTAL DEPTH 14800	PERF.13645 - 14303					
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		12524 X	-0-	-0-	-12524					Y	-0-					-0-
06		12120 X	-0-	-0-	-12120					Y	-0-					-0-
07		12524 X	-0-	-0-	-12524					Y	-0-					-0-
08		12524 X	-0-	-0-	-12524					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	241	-0-	241	241	217	1	16	2	Y	7	6	1		1
8 9																

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163								
05		9083 X	-0-	-0-	-9083					Y	-0-					-0-
06		8610 X	-0-	-0-	-8610					Y	-0-					-0-
07		8680 X	-0-	-0-	-8680					Y	-0-					-0-
08		8339 X	-0-	-0-	-8339					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	603	-0-	603	603	551	1	41	2	Y	10	9	1		1
11 9																

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578								
05		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3053	1	181	2	N	37				209
41 9																
06		3030 X	2982	-0-	-48	-0-	2794	1	153	2	N	32	169	1		72
35 9																
07		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3028	1	107	2	N	52				124
57 9																
08		3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2627	1	107	2	N	-0-				124
09		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3016	1	20	9	N	18				142
*10		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3793	1	147	2	N	37				179
41 9																

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438								
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	964	1	57	2	N	20				92
22 9																
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1203	1	66	2	N	8				100
9 9																
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	1	37	2	N	9				109
10 9																
08		1023 N	867	-0-	-156	-0-	826	1	34	2	N	6				115
7 9																
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1230	1	10	9	N	9				124
*10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1123	1	44	2	N	6				130
7 9																

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405 - 13666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689 - 14639				
05	3348 X	3211	-0-	-137	-0-	3031	1	180	2	Y	-0-				199
06	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	2511	1	138	2	Y	-0-				199
07	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2764	1	98	2	Y	-0-				199
08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2611	1	106	2	Y	-0-				199
09	2850 X		-0-	-2850	-0-					Y	-0-				199
10	2945 X		-0-	-2945	-0-					Y	-0-				199

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435 - 13781				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616 - 17880				
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				-0-
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13041 - 13120				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3555 - 3585				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OLIPDP II, LLC 100467
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LE TULLE (FRIO 10,350) 52581 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
EXPRESS WELL #: 1 RRCID -> 291357 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11508 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	33728	31054	-0-	-2674	-0-	28604	3	2450	9	N	2227	2152	1			674
06	32640	33534	-0-	894	894	30981	3	2553	9	N	2321	2548	1			447
07	37848	35341	-0-	-2507	-0-	32757	3	2584	9	N	2349	2644	1			152
08	36494	35111	-0-	-1383	-0-	32834	3	2277	9	N	2070	1613	1			609
09	35380	34010	-0-	-1370	-0-	31565	3	2445	9	N	2223	2642	1			190
10	0	34822	-0-	34822	34822	32581	3	2241	9	N	2037	1825	1			402

LEAGUE CITY (10600)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 288821 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10600 - 10618														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		45849 #	37981	-0-	-7868	-0-	36715 2	1266 9		N	1151	1100 1		279
06		44370 #	40038	-0-	-4332	-0-	38777 2	1261 9		N	1146	1067 1		358
07		43431 #	37595	-0-	-5836	-0-	36316 2	1279 9		N	1163	1250 1		271
08		40858 #	36310	-0-	-4548	-0-	35082 2	1228 9		N	1116	1242 1		145
09		40050 #	37402	-0-	-2648	-0-	36229 2	1173 9		N	1066	891 1		320
10		41385 #	NO RPT	-0-	-41385	-0-				N	NO RPT			320

LEAGUE CITY (11250)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 291784 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10680 - 10682														
05		3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
WELL #: 3 RRCID -> 293296 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.10888 - 10895														
01		0	3042	-0-	3042	3042	2842 2	200 9		N	182			182
02		0	37344	-0-	37344	40386	36200 2	1144 9		N	1040	917 1		305
*03		0	47000	-0-	47000	87386	45625 2	1375 9		N	1250	1285 1		270
04		0	57627	-0-	57627	145013	56204 2	1423 9		N	1294	1296 1		268
05		0	71155	-0-	71155	216168	69044 2	2111 9		N	1919	1983 1		204
06		0 W	76425	-0-	76425	292593	74580 2	1845 9		N	1677	1640 1		241
07		0 W	74855	-0-	74855	367448	73003 2	1852 9		N	1684	1598 1		327
08		0 W	88641	-0-	88641	456089	86702 2	1939 9		N	1763	1837 1		253
09		0 W	88991	-0-	88991	545080	86927 2	2064 9		N	1876	1836 1		293
*10		7750	NO RPT	-0-	-7750	537330				N	NO RPT			293

LEGGETT (WOODBINE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DAVIS, WIRT														
WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
05		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			179
06		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			179
07		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			179
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			179
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

ZARVONA ENERGY LLC														
SMITH IKE T.														
WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LEXINGTON, EAST (4435)		53488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
ADS OIL & GAS, INC.		000225		WELL #: 1		RRCID -> 115436		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 4582		PERF. 4460 - 4480	
PERRY, ALPH. E.													
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			24
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			24
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			24
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	185	1	N	-0-			24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
LIBERTY, SOUTH		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		WELL #: 2		RRCID -> 183811		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8330 - 9707	
ROBINSON, JESSIE													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 4896 - 4996	
CHEVRON FEE													
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #: 21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 7596 - 8020	
BALDWIN, J. C. A/C #1													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461	461	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1571	-0-	1571	2032	1571	1571	2	N	-0-			-0-
10	0	536	-0-	536	2568	536	536	2	N	-0-			-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #: 1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 6036 - 6111			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	29	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3698	-0-	3698	3727	3698	3698	2	N	-0-			-0-
10	0	864	-0-	864	4591	864	864	2	N	-0-			-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		WELL #: 1		RRCID -> 052382		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7462 - 7530	
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY			
RIO O & P LLC				712827								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.				768684					CNTY: LIBERTY			
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606								
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	2454	-0-	2454	2454	2454	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	2375	-0-	2375	4829	2375	2	N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952								
DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:		1	RRCID ->	206880	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11554	PERF.	9300 - 9340
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC 521543
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	1	1	161	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	93	-0-	93	93	1	1	92	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	55	-0-	55	148	55	2			Y	-0-		-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	149	162	1	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177	176	1	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197	156	1	169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135	167	1	137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	168	1	84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105			189

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GREEN WELL #: 1ST RRCID -> 288489 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 15217 PERF. 13916 - 14757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	213032 X	207525	-0-	-5507	-0-	817	1	199978	2	N	6118	6186	1	515
						6730	9							
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	906	1	231775	2	N	6871	7214	1	172
						7558	9							
07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	932	1	237374	2	N	7242	6972	1	442
						7966	9							
08	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	942	1	234488	2	N	6967	6892	1	517
						7664	9							
09	0	232549	-0-	232549	232549	889	1	224478	2	N	6529	6788	1	258
						7182	9							
10	0	239103	-0-	239103	471652	940	1	230543	2	N	6927	6927	1	258
						7620	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120	- 14186
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	194463 X	174692	-0-	-19771	-0-	689 1	168754 2	N	4772	4830 1	200
						5249 9					
06	185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	654 1	167113 2	N	4720	4700 1	220
						5192 9					
07	191673 X	175281	-0-	-16392	-0-	666 1	169459 2	N	4687	4799 1	108
						5156 9					
08	184977 X	172440	-0-	-12537	-0-	668 1	166380 2	N	4902	4746 1	264
						5392 9					
09	0	166346	-0-	166346	166346	635 1	160474 2	N	4761	4688 1	337
						5237 9					
10	0	167572	-0-	167572	333918	658 1	161566 2	N	4862	4932 1	267
						5348 9					

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		53780 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876	- 2990
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		53814 025		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
STRATA RESOURCES		825454									
BELL, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8082	- 8086
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE		WELL #:		2	RRCID -> 281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8394	- 8475
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2019							

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOAIC OIL LLC		589978									
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF. 2325	- 2328
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	186	1	1539	3	N	-0-	82
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	3	N	-0-	82
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	-0-	82
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	150	1	1305	3	N	-0-	82
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-	82
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	3	N	-0-	82

POOLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644			
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	258	1	2135	3	N	-0-	83
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	215	1	1984	3	N	-0-	83
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	221	1	1983	3	N	-0-	83
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	319	1	2780	3	N	-0-	83
09	3000	N	3183	-0-	183	-0-	74	1	3109	3	N	-0-	83
*10	3100	N	2973	-0-	-127	-0-	56	59	2914	3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE		05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE		09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534			
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	45
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-	45
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	45
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-	45
09	360	N	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	N	-0-	45
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	-0-	45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
TRI-C RESOURCES, LLC		868622											
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347											
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WIESE BROS., WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	-0-					-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-					-0-
*10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	643	1	5307	3	N	-0-					59
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	469	1	4318	3	N	-0-					59
07	3100 N	4791	-0-	1691	1691	480	1	4311	3	N	-0-					59
08	6558 X	4867	-0-	-1691	-0-	502	1	4365	3	N	-0-					59
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	N	-0-					59
*10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	3	N	-0-					59

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					148
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-					148
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	-0-					148
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					148
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-					148
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-					148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WIESE BROS., WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557
 LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON		54193 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
DICK & FALING		WELL #: 1		RRCID -> 230690		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (WILCOX)		54193 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY, C. B. A/C #4		WELL #: 103		RRCID -> 291697		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6991 - 6995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 #	2795	-0-	-305	-0-	2246 1	513 2	N	33	201
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735 1	485 2	N	-0-	201
07	3100 #	2449	-0-	-651	-0-	2285 1	164 2	N	-0-	201
08	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3102 1	835 2	N	-0-	201
09	0	2850	-0-	2850	2850	2170 1	680 2	N	-0-	201
10	0	798	-0-	798	3648	742 1	56 2	N	-0-	201

NADSOILCO LLC		598945		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK		
WINTERS		235945								
		WELL #: 2		RRCID -> 292750		COMPL. DATE 03/05/2022		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6695 - 6700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	15624 #	15535	-0-	-89	-0-	15385 3	150 9	N	136	137
06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311 3	238 9	N	216	164
07	25833 R	25833	-0-	-0-	-0-	25537 3	296 9	N	269	68
08	17095 R	17095	-0-	-0-	-0-	16939 3	156 9	N	142	35
*09	15120 #	12054	-0-	-3066	-0-	11860 3	194 9	N	176	31
10	15624 #	10376	-0-	-5248	-0-	10226 3	150 9	N	136	167

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC		042191								
C.B. GRANBURY		WELL #: 99		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		235945								
		WELL #: 5		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2000)
BXP OPERATING, LLC
PRATT, DR. H. J.

54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
042191
WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (2020)
BXP OPERATING, LLC
GRANBURY

54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
042191
WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIESCA GAS CO.
STATE SAVINGS BANK

885574
WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)
BXP OPERATING, LLC
DICK & FALING

54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
042191
WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DICK & FALING

WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700)
BXP OPERATING, LLC
PRATT, DR. H. J.

54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
042191
WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 RAMSEY STATE FARM WELL #: 7 RRCID -> 289941 COMPL. DATE 08/30/2020 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6202 - 6208

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAGE ENERGY COMPANY 743215
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOMITA (AUSTIN CHALK) MAGNUM PRODUCING, LP FIELDS UNIT		54540 002 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1H	RRCID ->	177442	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	14869	PERF.	14533	- 18892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												10/24/2022		

LOMITA (WILCOX 7400 SD) MAGNUM PRODUCING, LP RANCHO CULLEN UNIT		54540 400 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		2H	RRCID ->	284976	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7470	- 7475			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) EOG RESOURCES, INC. RVW TRUST UNIT		54540 500 253162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WELL #:		1	RRCID ->	291723	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	8377	- 8385			
05	137113	77312	-0-	-59801	979928	72158 4730	2 9	424	4	N	4300	4139	1	407
06	132690	331797	-0-	199107	1179035	314941 16584	2 9	272	4	N	15076	15192	1	291
07	137113	385605	-0-	248492	1427527	365610 18170	2 9	1825	4	N	16518	16662	1	147
08	2068984	389285	-0-	-1679699	-0-	370704 17164	2 9	1417	4	N	15604	15468	1	283
09	463730	298210	-0-	-165520	-0-	283758 13365	2 9	1087	4	N	12150	11929	1	504
10	0	296892	-0-	296892	296892	282831 12987	2 9	1074	4	N	11806	11449	1	861

LONG POINT (FRIO) AZTEC EXPLORATION, INC. GULF FEE		54700 166 039673		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
WELL #:		5	RRCID ->	128713	COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	604	PERF.	509	- 513			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 84 ENERGY LLC DONNER		54712 300 856467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
WELL #:		2	RRCID ->	266322	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7296	- 7301			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (11800)			54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC			100467											
FUNCHESS			WELL #:	1	RRCID ->	272446	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	11785 - 11793		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	103225	COMPL. DATE	08/29/1982	TOTAL DEPTH	14361	PERF.	11822 - 11840		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LONG PRAIRIE (12000)			54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC			100467											
FUNCHESS			WELL #:	1	RRCID ->	269146	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12652	PERF.	12100 - 12108		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LONG PRAIRIE (12300)			54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815											
NEW LUM / BLACK STONE			WELL #:	1	RRCID ->	280165	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	11185 - 11247		
05	23963	65844	-0-	41881	41881	63477	3	2367	9	N	2152	2005	1	444
06	23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1	546
07	202527	72144	-0-	-130383	-0-	69490	3	2654	9	N	2413	2520	1	439
08	118773	71368	-0-	-47405	-0-	68793	3	2575	9	N	2341	2338	1	442
09	111926	67558	-0-	-44368	-0-	65118	3	2440	9	N	2218	2119	1	541
10	0	68748	-0-	68748	68748	66276	3	2472	9	N	2247	2471	1	317

LOST FORK (YEGUA 6800)			55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
GARRISON LTD.			295861											
FENNER			WELL #:	1	RRCID ->	210881	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6699 - 6779		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOME PETROLEUM CORP.			396852											
FENNER			WELL #:	1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6778 - 6826		
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	26	8	2		Y	-0-		57	
06	40	N	14	-0-	-26	-0-	14	2		Y	-0-		57	
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		57	
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		57	
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		57	
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT		57	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852											
FENNER, K.		WELL #:		2	RRCID ->		138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742	-	6776
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-				-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407	2		N	-0-				-0-
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	2		N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->		140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692	-	6712
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #:		1	RRCID ->		144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
AM															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		342			Y	NO RPT				-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC		628135													
FEDERAL		WELL #:		K 1	RRCID ->		128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060	-	2068
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC		628135													
FEDERAL		WELL #:		Q 1	RRCID ->		127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680	-	1690
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		735			N	NO RPT				-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
TC OIL AND GAS, LLC		840303													
NELSON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->		152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348	-	13376
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOUISE MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 001 521516		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3906	665	-0-	-3241	-0-	665	2	N	-0-			148
06	3150 #	1042	-0-	-2108	-0-	168	1	N	-0-			148
07	3255 #	817	-0-	-2438	-0-	180	1	N	-0-			148
08	2728 #	695	-0-	-2033	-0-	114	1	N	-0-			148
09	0	491	-0-	491	491	108	1	N	-0-			148
*10	1351 R	860	-0-	-491	-0-	186	1	N	-0-			148

LOUISE (FRIO 5860) MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.		55120 294 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850) MAGNUM PRODUCING, LP WEAVER, ISAAC		55120 544 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 672 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE (RAY 6175) MAGNUM PRODUCING, LP MCINTYRE, WILLIS		55120 704 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9654				N	NO RPT		142	

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 2580 - 2584				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
PUTNAM, J. B.		WELL #: 2A		RRCID -> 219130		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4132 - 4139				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FREDDCO 284921
 HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ROOME OIL CO. 727045
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 3010 - 3172

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MILESTONE OPERATING, INC. 567103
 JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40										RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					

PLEASANT, E. D. WELL #: 8										RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63										RRCID -> 251262		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9038 - 9041	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438		Y	-0-			-0-					

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																	
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1										RRCID -> 007031		COMPL. DATE 01/06/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7712 - 7714	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13										RRCID -> 007038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8										RRCID -> 039949		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-					

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103							
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A		
05		155 #	164	-0-	9	B		-0-	4 1	160 2	N	-0-
06		159 R	159	-0-	-0-	B		-0-	4 1	155 2	N	-0-
07		168 R	168	-0-	-0-	B		-0-	5 1	163 2	N	-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	B		-0-	5 1	163 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		163 R	163	-0-	-0-	B		-0-	4 1	159 2	N	-0-
*10		184 R	184	-0-	-0-	B		-0-	5 1	179 2	N	-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2)		55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	27	RRCID ->	189092	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7345 - 7372
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300)		55184 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	061155	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	7100 - 7170
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	3	1	104	2	N	-0-
10	0	131	-0-	131	-0-	4	1	127	2	N	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #:	1	RRCID ->	159184	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7524 - 7536
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	N	-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	8	1	318	2	N	-0-
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	9	1	278	2	N	-0-
10	0	307	-0-	307	-0-	9	1	298	2	N	-0-

BROUSSARD TRUST		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #:	2	RRCID ->	162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7512 - 7532
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	136	1	117	2	N	-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	137	1	108	2	N	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	147	1	59	2	N	-0-
10	0	213	-0-	213	-0-	151	1	62	2	N	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		567103									
		WELL #:	8	RRCID ->	165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	6819 - 6872
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		5 1	192 2	N	-0-	-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-		5 1	186 2	N	-0-	-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-		5 1	182 2	N	-0-	-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-		5 1	182 2	N	-0-	-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-		4 1	157 2	N	-0-	-0-
*10		176 N	176	-0-	-0-	-0-		5 1	171 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522												
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		224 1	913 2	Y	-0-	-0-
06		990 N	900	-0-	-90	-0-		221 1	679 2	Y	-0-	-0-
07		1147 N	890	-0-	-257	-0-		246 1	644 2	Y	-0-	-0-
08		1147 N	890	-0-	-257	-0-		245 1	645 2	Y	-0-	-0-
09		900 N	821	-0-	-79	-0-		237 1	584 2	Y	-0-	-0-
10		0	1028	-0-	1028	1028		248 1	780 2	Y	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548												
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		N	-0-	-0-
06		8 N	7	-0-	-1	-0-		7 1		N	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		N	-0-	-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1		N	-0-	-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 1		N	-0-	-0-
10		0	8	-0-	8	8		8 1		N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508												
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		6 1	253 2	Y	-0-	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-		6 1	235 2	Y	-0-	-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-		6 1	213 2	Y	-0-	-0-
08		248 N	219	-0-	-29	-0-		6 1	213 2	Y	-0-	-0-
09		240 N	202	-0-	-38	-0-		5 1	197 2	Y	-0-	-0-
10		0	229	-0-	229	229		6 1	223 2	Y	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554												
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-		91 1	116 2	Y	21	20 1 4
								23 9				
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-		92 1	103 2	Y	19	21 1 2
								21 9				
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-		103 1	92 2	Y	22	22 1 2
								24 9				
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-		103 1	92 2	Y	21	19 1 4
								23 9				
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-		99 1	70 2	Y	21	24 1 1
								23 9				
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-		102 1	83 2	Y	20	17 1 4
								22 9				

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4 1	173 2	N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4 1	147 2	N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	4 1	142 2	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5 1	136 2	N	-0-			-0-
10	0	146	-0-	146	146	4 1	142 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-			55
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			55
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-			55
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			55

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520				
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-				-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-				-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-				-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-				-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	2	N	-0-				-0-
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 - 8424				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200) 55473 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 279212 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9839 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10589 - 10596

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
 WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
 HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
LOUIS WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	007090	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	10546 - 10556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2	RRCID ->	257138	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	8802 - 8809
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	232630	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	8182 - 8190
05	DLQ	G-10	513	-0-	513	4597	70 3	46 5	Y	361	410 1	1274
							397 9					
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	5018	54 3	40 5	Y	297	272 1	1299
							327 9					
07		3000 N	443	-0-	-2557	2461	94 3	41 5	Y	280	314 1	1265
							308 9					
08		3080 N	619	-0-	-2461	-0-	279 3	185 5	Y	141	143 1	1263
							155 9					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	307 1	956
10		434 N	7	-0-	-427	-0-	3 3	4 5	Y	-0-		956

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	250665	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	8684 - 8690
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	254764	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	7972 - 7976
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 OLIPDP II, LLC 100467
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	N	22	127	1			33
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826	2	72	9	N	65					98
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	165	2	8	9	N	7					105
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N	-0-					109

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	1428	2	69	9	N	63	167	1			64
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390	2	65	9	N	59					123
07	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1452	2	59	9	N	54					177
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1424	2	58	9	N	53					230
09	0	1430	-0-	1430	1430	1376	2	54	9	N	49	186	1			93
10	0	1473	-0-	1473	2903	1411	2	62	9	N	56					149

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PORTER, L. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1220 N	1220	-0-	-0-	990 2	230 9		N	209	175 1		158
06		1138 N	1138	-0-	-0-	989 2	149 9		N	135	180 1		113
07		682 N	669	-0-	-13	580 2	89 9		N	81			194
08		992 N	70	-0-	-922	64 2	6 9		N	5			199
09		0	954	-0-	954	896 2	58 9		N	53			252
10		0	643	-0-	643	1597	589 2		N	49	182 1		119

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930	
05		474 N	474	-0-	-0-	200 1	245 2		N	26			163
06		670 N	670	-0-	-0-	300 1	329 2		N	37			200
07		314 N	314	-0-	-0-	175 1	133 2		N	5	176 1		29
08		465 N	-0-	-0-	-465				N	2			31
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10		0	910	-0-	910	25 1	822 2		N	57			88

KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092	
05		1352 N	1352	-0-	-0-	1264 2	88 9		N	80			144
06		1258 N	1258	-0-	-0-	1183 2	75 9		N	68			212
07		1271 N	1258	-0-	-13	1196 2	62 9		N	56	181 1		87
08		1271 N	1040	-0-	-231	986 2	54 9		N	49			136
09		0	375	-0-	375	373 2	2 9		N	2			138
10		0	491	-0-	491	866	455 2		N	33			171

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TRINITY				
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281									
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865 PERF. 3525 - 3922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
JTL OPERATING CO., INC		448052									
DEER CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3755 - 3758		
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
06		510 N	313	-0-	-197	-0-	313 2	N	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2	N	-0-		-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
*10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	212789	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	17174 PERF.19523 - 19553		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-		53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)		56590 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415									
OSBORNE, G. J.		WELL #:	4	RRCID ->	147415	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 5212 - 5230		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		56590 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
MATHIS, J. W.		WELL #:	1 T	RRCID ->	036615	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441 PERF. N/A		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CANNON, W. E.		WELL #:	1 T	RRCID ->	037668	COMPL. DATE	09/10/1965	TOTAL DEPTH	9525 PERF. 9173 - 9215		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID ->	085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9024 -	9056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1457 X	216	-0-	-1241	-0-	14 1	202 2	Y	-0-			64
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	166 1	2392 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3928	-0-	828	828	245 1	3683 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	2545	-0-	-555	273	160 1	2385 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER 8800)				56590 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
JOHNSTON UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9114 -	9195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MADISON			
ORO RESOURCES, LLC				626507									
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 -	10848
05	DLQ	G-10	381	-0-	381	5296	197 3	184 9	Y	167	191 1		707
06	DLQ	G-10	998	-0-	998	6294	679 3	319 9	Y	290	374 1		623
07	DLQ	G-10	702	-0-	702	6996	392 3	310 9	Y	282	189 1		716
08	DLQ	G-10	780	-0-	780	7776	393 3	387 9	Y	352	385 1		683
09	DLQ	G-10	621	-0-	621	8397	310 3	311 9	Y	283	390 1		576
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8397			Y	NO RPT			576

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359									
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11704 -	11898
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11638 -	12050
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 681359
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ETX ENERGY, LLC 255141
 FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CLIFTON R. KLEB		WELL #: 1		RRCID -> 075522		COMPL. DATE 04/09/1977			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	47 1	479 2	N	24			118
						26 9						
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46 1	463 2	N	19			137
						21 9						
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	47 1	482 2	N	14			151
						15 9						
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	49 1	463 2	N	6			157
						7 9						
09	540 N	80	-0-	-460	-0-	8 1	66 2	N	5			162
						6 9						
10	0	115	-0-	115	115	10 1	84 2	N	19	66 1		115
						21 9						

HALL, GRACE		WELL #: 2		RRCID -> 075523		COMPL. DATE 03/04/1977			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492			
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	345 2	N	3			124
						3 9						
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	-0-			124
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	N	-0-			124
*08	372 N	225	-0-	-147	-0-	22 1	203 2	N	-0-			124
*09	330 N	194	-0-	-136	-0-	21 1	173 2	N	-0-			124
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 1		-0-

HALL, GRACE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 086934		COMPL. DATE 10/16/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480			
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	111 1	1140 2	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-			-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	113 1	1176 2	N	-0-			-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120 1	1130 2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	122 1	1023 2	N	-0-			-0-
10	0	1180	-0-	1180	1180	126 1	1054 2	N	-0-			-0-

PAYNE, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 087397		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526			
05	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	107 1	1096 2	N	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103 1	1040 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	103 1	1069 2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	100 1	936 2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	114 1	955 2	N	-0-			-0-
10	0	1062	-0-	1062	1062	114 1	948 2	N	-0-			-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 089399		COMPL. DATE 06/27/1980			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511			
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	143 1	1468 2	N	-0-			-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141 1	1429 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	144 1	1492 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	151 1	1420 2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	157 1	1316 2	N	-0-			-0-
10	0	1494	-0-	1494	1494	160 1	1334 2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089400		COMPL. DATE 06/30/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456			
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	97 1	995 2	N	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	931 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	91 1	943 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	87 1	816 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-	99 1	835 2	N	-0-			-0-
10	0	955	-0-	955	955	102 1	853 2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	1279	-0-	-116	-0-		113	1	1155	2	Y	10		110
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-		104	1	1052	2	Y	16	1 8	125
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-		110	1	1135	2	Y	10		135
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-		113	1	1064	2	Y	10		145
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-		119	1	998	2	Y	12		157
10	0	1147	-0-	1147	1147		122	1	1014	2	Y	10		167

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-		54	1	552	2	Y	-0-		13
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-		52	1	525	2	Y	-0-		13
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-		55	1	571	2	Y	-0-		13
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		57	1	531	2	Y	-0-		13
09	540 N	86	-0-	-454	-0-		9	1	77	2	Y	-0-		13
10	0	478	-0-	478	478		51	1	427	2	Y	-0-		13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		775	1	1846	2	N	18	174 1	23
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		750	1	1754	2	N	19		42
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		775	1	1774	2	N	16		58
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		775	1	1669	2	N	27		85
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		750	1	1629	2	N	21		106
10	0	2492	-0-	2492	2492		775	1	1691	2	N	24		130

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		772	2	8	9	N	7		154
06	570 N	416	-0-	-154	-0-		405	2	11	9	N	10		164
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-		772	2	1	9	N	1		165
08	775 N	770	-0-	-5	-0-		766	2	4	9	N	4		169
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			N	-0-		169
10	0	752	-0-	752	752		743	2	9	9	N	8		177

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
05	310 N	289	-0-	-21	-0-		25	1	255	2	N	8		93
06	360 N	227	-0-	-133	-0-		20	1	204	2	N	3		96
07	434 N	284	-0-	-150	-0-		24	1	251	2	N	8		104
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-		33	1	309	2	N	-0-		104
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-		37	1	311	2	N	4		108
10	0	366	-0-	366	366		38	1	321	2	N	6		114

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1066	2	10	9	N	9				47
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	13				60
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7				67
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-				67
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				67
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	2			N	-0-				67

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

05	1240 N	1078	-0-	-162	-0-	1069	2	9	9	N	8				115
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13				128
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15				143
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	8				151
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4				155
10	0	1573	-0-	1573	1573	1562	2	11	9	N	10				165

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	84	1	857	2	N	8				117
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	819	2	N	10				127
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	81	1	835	2	N	10				137
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	805	2	N	5				142
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	89	1	745	2	N	2				144
10	0	850	-0-	850	850	91	1	756	2	N	3				147

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

05	682 N	523	-0-	-159	-0-	46	1	470	2	N	6				64
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	3				67
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	57	1	590	2	N	10				77
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	N	9				86
09	660 N	497	-0-	-163	-0-	53	1	442	2	N	2				88
10	0	668	-0-	668	668	70	1	581	2	N	15				103

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1110	3	18	9	N	16				180
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-				180
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	3	19	9	N	17				197
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	3	7	9	N	6				203
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				203
10	0	1389	-0-	1389	1389	1372	3	17	9	N	15				218

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	51 1	2148 2	N	10	189 1	28
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	11 9	2078 2	N	6		34
07	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	7 9	2048 2	N	8		42
08	2201 N	1947	-0-	-254	-0-	88 1	1851 2	N	7		49
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	8 9	2498 2	N	10		59
10	0	2355	-0-	2355	2355	85 1	2258 2	N	8		67
						11 9					
						88 1					
						9 9					

SAXET OPERATING CO., INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
		PLUGGED AND ABANDONED				06/23/2022					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

05	2139 N	2118	-0-	-21	-0-	2112 3	6 9	N	5		165
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1993 3	6 9	N	5		170
07	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2039 3	4 9	N	4		174
08	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010 3		N	-0-	93 1	81
09	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1862 3	1 9	N	1		82
10	0	1939	-0-	1939	1939	1926 3	3 9	N	3		85

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2181 3	8 9	N	7		58
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 3	8 9	N	7		65
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907 3	7 9	N	6		71
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1870 3	63 9	N	57	122 1	6
09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1796 3	10 9	N	9		15
10	0	1869	-0-	1869	1869	1860 3	9 9	N	8		23

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1829 3	29 9	N	26		92
06	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1727 3	24 9	N	22		114
07	2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1353 3	18 9	N	16		130
08	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	370 3	6 9	N	5		135
09	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1204 3	14 9	N	13		148
10	0	1401	-0-	1401	1401	1381 3	20 9	N	18		166

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		1054 N	828	-0-	-226	-0-	821	3	7	9	N	6					42
06		930 N	912	-0-	-18	-0-	905	3	7	9	N	6					48
07		899 N	778	-0-	-121	-0-	772	3	6	9	N	5					53
08		837 N	691	-0-	-146	-0-	688	3	3	9	N	3					56
09		900 N	789	-0-	-111	-0-	785	3	4	9	N	4					60
10		0	834	-0-	834	-0-	828	3	6	9	N	5					65

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A																	
05		1364 N	520	-0-	-844	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A																	
05		3193 X	3164	-0-	-29	-0-	201	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	218	1	3149	2	Y	-0-					-0-
07		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	241	1	3628	2	Y	-0-					-0-
08		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	263	1	3909	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486																	
05		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	103	1	1514	2	N	31					240
							34	9									
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	2	N	-0-					240
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	N	-0-					240
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					240
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295																	
05		0	520	-0-	520	520	33	1	487	2	Y	-0-					215
06		0	228	-0-	228	748	15	1	213	2	Y	-0-					215
07		0	257	-0-	257	1005	16	1	241	2	Y	-0-					215
08		0	396	-0-	396	1401	25	1	371	2	Y	-0-					215
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1401					Y	NO RPT					215
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1401					Y	NO RPT					215

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386																	
05		1519 N	1026	-0-	-493	-0-	65	1	961	2	N	-0-					92
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-					92
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	983	2	N	-0-					92
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	46					138
							51	9									
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					138
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444											
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	81 1	1188 2	N	18		74
						20 9					
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	82 1	1185 2	N	21		95
						23 9					
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	81 1	1214 2	N	23		118
						25 9					
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	87 1	1288 2	N	33		151
						36 9					
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		151
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474											
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	66 1	978 2	N	1		83
						1 9					
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	N	-0-		83
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	63 1	944 2	N	-0-		83
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 2	N	-0-		83
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491											
05	3100 N	2011	-0-	-1089	2795	128 1	1883 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1923	-0-	-1077	1718	125 1	1798 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2147	-0-	-953	765	134 1	2013 2	Y	-0-		-0-
08	1695 N	930	-0-	-765	-0-	59 1	871 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344											
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300											
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	164 1	2416 2	N	4	177 1	60
						4 9					
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	163 1	2358 2	N	-0-		60
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	162 1	2437 2	N	-0-		60
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	159 1	2370 2	N	-0-		60
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		1767 N	1448	-0-	-319	-0-	-0-	91	1	1334	2	N	21	235 7	40
								23	9						
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1318	2	N	26		66
								29	9						
07		1829 N	1565	-0-	-264	-0-	-0-	95	1	1434	2	N	33		99
								36	9						
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1564	2	N	32		131
								35	9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-					N	NO RPT		131
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404															
05		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1325	2	N	2		39
								2	9						
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-		39
								113	1	1700	2	N	-0-		39
07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1700	2	N	-0-		39
								117	1	1741	2	N	-0-		39
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
												N	NO RPT		39
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-	-0-					N	NO RPT		39
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
												N	-0-		149
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
												N	-0-		149
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
												N	-0-		149
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
												N	-0-		149
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
												N	NO RPT		149
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176															
05		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1332	2	N	44		186
								48	9						
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	-0-	153 1	33
								22	1	889	2	N	-0-		33
07		961 N	911	-0-	-50	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-		33
								23	1	961	2	N	-0-		33
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
												N	NO RPT		33
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					N	NO RPT		33
												N	NO RPT		33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294															
05		775 N	722	-0-	-53	-0-	-0-	46	1	676	2	Y	-0-		-0-
								46	1	668	2	Y	-0-		-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	-0-		-0-
								46	1	695	2	Y	-0-		-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	-0-		-0-
								44	1	653	2	Y	-0-		-0-
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
												Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
												Y	NO RPT		-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568										COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	42			132	
						46	9								
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1086	2	Y	47			179	
						52	9								
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	22			201	
						24	9								
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	Y	-0-			201	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			201	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			201	
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587										COMPL. DATE	07/26/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	107	1	1580	2	Y	-0-			-0-	
						97	1	1397	2	Y	-0-			-0-	
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-			-0-	
						89	1	1325	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635										COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	2	N	-0-	6	7	-0-	
						46	1	663	2	N	-0-			-0-	
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	-0-			-0-	
						66	1	980	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154										COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	58	1	2362	2	N	30			198	
						33	9								
06	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1926	2	N	2			200	
						2	9								
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			200	
08	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	53	1	2267	2	N	-0-			184	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			184	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184	
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315										COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277
05	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	106	1	1563	2	N	29			182	
						32	9								
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	N	14			196	
						15	9								
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			196	
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	127	1	1894	2	N	-0-			107	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			107	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107	
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511										COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 - 8304
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	6	1	91	2	N	19			76
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	9	183	2	N	9			85
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-			85
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	9	198	2	N	-0-			85
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	13	1			N	NO RPT			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	3	1	124	2	N	-0-			130
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-			130
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	3	1	121	2	N	-0-			130
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-			130
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
05	0	98	-0-	98	98	6	1	92	2	Y	-0-			16
06	0	97	-0-	97	195	6	1	91	2	Y	-0-			16
07	0	100	-0-	100	295	6	1	94	2	Y	-0-			16
08	0	102	-0-	102	397	6	1	96	2	Y	-0-			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT			16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT			16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
05	682 N	300	-0-	-382	-0-	19	1	281	2	N	-0-			156
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			156
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	N	-0-			156
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			156
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			156
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2046 N	1933	-0-	-113	-0-	120 1	1771 2	N	38		106
							42 9					
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117 1	1692 2	N	31		137
							34 9					
07		2046 N	1950	-0-	-96	-0-	119 1	1795 2	N	33		170
							36 9					
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	103 1	1539 2	N	14		184
							15 9					
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		184
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		184

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
05		806 N	739	-0-	-67	-0-	186 1	525 2	N	25		163
							28 9					
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	177 1	512 2	N	9		172
							10 9					
07		744 N	724	-0-	-20	-0-	174 1	536 2	N	13		185
							14 9					
08		744 N	701	-0-	-43	-0-	153 1	528 2	N	18		203
							20 9					
09		0	625	-0-	625	625	130 1	481 2	N	13	181 1	35
							14 9					
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		35

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		//CONT.//		56590 990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
VICK, M. Y.		WELL #:		5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646 - 8740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

VICK, M. Y.		WELL #:		11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668 - 8706
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MOSS-MALONE		WELL #:		5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8664 - 8690
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)				56593 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
CARMICHAEL		WELL #:		2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9514 - 12250
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)				56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
VICK, M. Y.		WELL #:		4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9120 - 9124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)				56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222							
MOSS-MALONE		WELL #:		3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9014 - 9244
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			262
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			266
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			268
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			270
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			272

NECHES TRANSPORT INC. 601854
 BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11719 - 11760

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 285559 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
HALAMICEK, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.				WELL #: 6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 -	5480			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.				WELL #: 55	RRCID -> 156044	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495 -	5515			
05		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 -	2164			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401 -	5461			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 - 5443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5566 - 5568			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5780 - 5793			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 5906 - 5912			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF. 5860 - 5864			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5895 - 5897			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7715				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7715				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		7715				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7715				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7715				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7715				N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (F-9)		56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)		56688 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES B		WELL #: 146		RRCID -> 245427		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6289 - 9292		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	2450	-0-	2450	2450	2268 1 182 2	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6770		N	NO RPT		-0-
06	6770 X	-0-	-0-	-6770	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)		//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
PIERCE ESTATE C		WELL #:		248	RRCID ->	284063	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6404 - 6406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2757	1	43	2	N	-0-		-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2850	1	50	2	N	-0-		-0-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2019	1	701	2	N	-0-		-0-
10	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-14)				56688 252	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:		B153	RRCID ->	280589	COMPL. DATE	06/14/2015	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6508 - 6513	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)				56688 423	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	280588	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6834 - 6836	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)				56688 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B162	RRCID ->	263815	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7154 - 7157	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				56688 586	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	237668	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6145 - 6149		
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	877	1	431	9	Y	392	385	0	42
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	853	1	437	9	Y	397	413	0	26
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1076	1	295	9	Y	268	278	0	16
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1096	1	331	9	Y	301	287	0	30
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1001	1	339	9	Y	308	306	0	32
10	0	1619	-0-	1619	1619	1330	1	289	9	Y	263	280	0	15

COCKBURN, H.C.				WELL #:	152	RRCID ->	273703	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	5865 - 5868	
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	865	1	75	9	N	68	70	0	7
06	510 N	272	-0-	-238	-0-	249	1	23	9	N	21	27	0	1
07	527 N	144	-0-	-383	-0-	129	1	15	9	N	14	14	0	1
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	728	1	56	9	N	51	47	0	5
09	0	235	-0-	235	235	223	1	12	9	N	11	15	0	1
*10	413 N	178	-0-	-235	-0-	155	1	23	9	N	21	21	0	1

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)			56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COCKBURN, H. C.			WELL #:	100	RRCID ->	225104	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	5110 - 5160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.			WELL #:	33	RRCID ->	225172	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	5114 - 5167
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.			WELL #:	128	RRCID ->	261667	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5154 - 5658
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.			WELL #:	164	RRCID ->	281156	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5145 - 5196
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)			56688 603		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403									
COCKBURN, H. C.			WELL #:	2A	RRCID ->	201541	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3969 - 3977
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
COCKBURN, H. C.			WELL #:	100	RRCID ->	225393	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF.	4356 - 5160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC				945921					
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 105359	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 5669	PERF. 4402	- 4404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		B 65	RRCID -> 114408	COMPL. DATE 12/02/1984	TOTAL DEPTH 5548	PERF. 4314	- 4320
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-5)				56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 5556	PERF. 4539	- 4544
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-6)				56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 4403	- 4408
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (M-7)				56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4641	- 4643
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
COCKBURN, H. C., -B-		WELL #:		16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 5432	- 5486
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588				
DEBRUHL, H. E.		WELL #: 2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 110		RRCID -> 234823		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 102		RRCID -> 244969		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502																	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.//										56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954					
FOUR CORNERS UNIT										WELL #:	1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 14826	PERF. 5750 - 5775
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

XOG OPERATING LLC										945921					
PIERCE GAS UNIT O/A										WELL #:	3	RRCID -> 053112	COMPL. DATE 07/14/1972	TOTAL DEPTH 7650	PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)										56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2624 - 2627
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)										56688 765	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC										701560					
PIERCE ESTATE										WELL #:	C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3066 - 3079
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)										56688 774	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748					
G. A. DUFFY										WELL #:	26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 3156 - 3166
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		945921									
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)		56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3446 - 3452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	15468	-0-	15468	15468	15468	2	N	-0-		-0-
07	6500	15691	-0-	9191	24659	15691	2	N	-0-		-0-
08	DELQ PR	13528	-0-	13528	38187	13528	2	N	-0-		-0-
09	7500	11934	-0-	4434	42621	11934	2	N	-0-		-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	34871			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)		56688 801		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 291345		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3500 - 3520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	11811 #	4864	-0-	-6947	-0-	4864	2	N	-0-		-0-
06	11430 #	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2022											

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723									
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738									
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352			N	NO RPT		-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109942											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON																	
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723																	
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393																	
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836																	
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918																	
05	1119	N	1119	-0-	-0-		-0-	913	1	206	2	N	-0-				-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-		-0-	1102	1	17	2	N	-0-				-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	1176	1	24	2	N	-0-				-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	1179	1	21	2	N	-0-				-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	891	1	309	2	N	-0-				-0-
10	0		1300	-0-	-0-	1300	-0-	1204	1	96	2	N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992																	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.//										56688 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954						
J H FRANZ										WELL #: 4	RRCID -> 255247	COMPL. DATE 01/23/2010	TOTAL DEPTH 5801	PERF. 4136 - 4144		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)										56688 819	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
DUFFY, G. A.										WELL #: 15 C	RRCID -> 007155	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4279 - 4289		

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
COCKBURN, H. C., -A-										WELL #: 4	RRCID -> 007165	COMPL. DATE 05/10/1956	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4221 - 4231		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COCKBURN, H. C. -B-										WELL #: 16 F	RRCID -> 040425	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 4162 - 4170		

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC										701560						
PIERCE ESTATES										WELL #: C176	RRCID -> 204404	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 5712	PERF. 4230 - 4236		

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LEHMBERG-COFFEY										WELL #: 3	RRCID -> 284990	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4144 - 4146		

05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	212	2	N	-0-	-0-	
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	1	23	2	N	-0-	-0-	
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	1	24	2	N	-0-	-0-	
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	988	1	17	2	N	-0-	-0-	
09		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	1	679	2	N	-0-	-0-	
10		0	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	1	91	2	N	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		945921												
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836												
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414						
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (5400)		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DUFFY, G. A.		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 5686		PERF. 5391 - 5395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DUFFY, G. A.		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
COCKBURN OIL CORP. UNIT		703393									
COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)															
FORTUNE RESOURCES LLC															
BSMC A-937															
WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05		2790 X	1945	-0-	-845	-0-	1618	2	327	9	N	297	369	1	253
06		2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1520	2	329	9	N	299	367	1	185
07		2325 X	1792	-0-	-533	-0-	1543	2	249	9	N	226	181	1	230
08		2294 X	1461	-0-	-833	-0-	1266	2	195	9	N	177	180	1	227
09		0	1468	-0-	1468	1468	1282	2	186	9	N	169	181	1	215
10		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			215

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.															
CARTWRIGHT															
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC															
CAMERON HEIRS															
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
05		3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2582	3	376	9	N	342	184	1	2407
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2063	3	440	9	N	400	114	1	2693
07		0	2310	-0-	2310	2310	1963	3	347	9	N	315	360	1	2648
08		0	2341	-0-	2341	4651	2023	3	318	9	N	289	364	1	2573
09		0	2203	-0-	2203	6854	1961	3	242	9	N	220	183	1	2610
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6854				N	NO RPT			2610

ZARVONA ENERGY LLC															
BP AMERICA A-995 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306															
05		1953 X	398	-0-	-1555	-0-	374	3	24	9	N	22			287
06		1380 X	229	-0-	-1151	-0-	201	3	28	9	N	25	5	8	307
07		2015 X	1268	-0-	-747	-0-	1231	3	37	9	N	34			341
08		2015 X	1609	-0-	-406	-0-	1558	3	51	9	N	46	179	1	9 8 199
09		0	2650	-0-	2650	2650	2610	3	40	9	N	36			235
10		0	3155	-0-	3155	5805	3123	3	32	9	N	29			264

BP AMERICA A-187															
WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721															
05		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7993	3	33	9	N	30			75
06		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7711	3	84	9	N	76			151
07		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7513	3	61	9	N	55			206
08		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8717	3	4	9	N	4	175	1	35
09		0	7873	-0-	7873	7873	7819	3	54	9	N	49			84
10		0	7883	-0-	7883	15756	7843	3	40	9	N	36			120

BP BLACK STONE A-520 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528															
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1395	3	35	9	N	32			96
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338	3	48	9	N	44	19	8	121
07		1085 N	970	-0-	-115	-0-	941	3	29	9	N	26	1	8	146
08		1426 N	405	-0-	-1021	-0-	377	3	28	9	N	25	5	8	166
09		0	448	-0-	448	448	429	3	19	9	N	17			183
10		0	85	-0-	85	533	85	3			N	-0-	158	1	25

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			74
09	0	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-			74
10	0	-0-	-0-	-0-	46	46				N	-0-			74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4556	3	145	9	N	132	176	1	135
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3827	3	151	9	N	137			272
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4100	3	128	9	N	116			388
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3389	3	97	9	N	88	348	1	119
09	0	4098	-0-	4098	4098	3858	3	240	9	N	218	176	1	161
10	0	4563	-0-	4563	8661	4436	3	127	9	N	115	153	1	123

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2909	3	37	9	N	34			124
06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	1258	3	45	9	N	41	22	8	143
07	2976 X	1621	-0-	-1355	-0-	1603	3	18	9	N	16			159
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3489	3	98	9	N	89	45	8	203
09	0	2755	-0-	2755	2755	2727	3	28	9	N	25	179	1	49
10	0	2982	-0-	2982	5737	2954	3	28	9	N	25			74

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			30
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			30
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			30
10	0	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-			30

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13753 - 19443						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					171
07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3068	3	2	9	N	2	2	8			171
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2016	3	66	9	N	60	5	8			226
09		0	1238	-0-	1238	1238	1237	3	1	9	N	1					227
10		0	2627	-0-	2627	3865	2627	3			N	-0-					227

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13628 - 19847						
05		7 X	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					71
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					71
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13455 - 19638						
05		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7037	3	62	9	N	56	178	1			65
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55	9	N	50	19	8			96
07		5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	3	8			149
08		7099 X	5444	-0-	-1655	-0-	5312	3	132	9	N	120	181	1			88
09		0	3814	-0-	3814	3814	3782	3	32	9	N	29					117
10		0	10357	-0-	10357	14171	10283	3	74	9	N	67					184

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	PERF.12854 - 18332						
05		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3157	3	285	9	N	259	191	1			154
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370	9	N	336	186	1			304
07		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220	9	N	200	180	1			324
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2828	3	336	9	N	305	549	1			80
09		0	2988	-0-	2988	2988	2739	3	249	9	N	226	187	1			119
10		0	5452	-0-	5452	8440	4946	3	506	9	N	460	359	1			220

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13815 - 19276						
05		3906 X	3235	-0-	-671	-0-	3160	3	75	9	N	68					109
06		3780 X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76	9	N	69					178
07		3503 X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53	9	N	48					226
08		3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2901	3	59	9	N	54	177	1			103
09		0	1618	-0-	1618	1618	1585	3	33	9	N	30					133
10		0	2036	-0-	2036	3654	1977	3	59	9	N	54	161	1			26

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009										TOTAL DEPTH	PERF.12971 - 19162						
05		8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8544	3	220	9	N	200	171	1			226
06		8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7716	3	224	9	N	204	5	8			425
07		9207 X	7843	-0-	-1364	-0-	7546	3	297	9	N	270	182	1			513
08		9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8176	3	303	9	N	275	523	1	5	8	260
09		0	7917	-0-	7917	7917	7667	3	250	9	N	227	167	1			320
*10		16281 X	8364	-0-	-7917	-0-	8083	3	281	9	N	255	329	1			246

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13087 - 19837						
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1556	3	55	9	N	50					134
06		900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-					134
07		1891 N	615	-0-	-1276	-0-	615	3			N	-0-					134
08		1612 N	594	-0-	-1018	-0-	546	3	48	9	N	44					178
09		0	3100	-0-	3100	3100	2992	3	108	9	N	98	176	1			100
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	2480					N	NO RPT					100

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		8277 X	7200	-0-	-1077	-0-	6662 3	538 9	N	489	355 1		151			
06		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006 3	627 9	N	570	358 1		363			
07		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10179 3	701 9	N	637	723 1		277			
08		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	9468 3	724 9	N	658	867 1		68			
09		0	7441	-0-	7441	7441	7034 3	407 9	N	370	359 1		79			
10		0	9041	-0-	9041	16482	8416 3	625 9	N	568	512 1		135			

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
05		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6176 3	62 9	N	56			140			
06		6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921 3	97 9	N	88	35 8		193			
07		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7825 3	66 9	N	60			253			
08		6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6573 3	67 9	N	61	177 1	18 8	119			
09		0	7030	-0-	7030	7030	6965 3	65 9	N	59			178			
10		0	4350	-0-	4350	11380	4304 3	46 9	N	42	172 1		48			

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
05		11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10156 3	963 9	N	875	683 1		205			
06		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730 3	733 9	N	666	533 1		338			
07		11222 X	10065	-0-	-1157	-0-	9311 3	754 9	N	685	855 1		168			
08		11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10446 3	809 9	N	735	692 1		211			
09		0	11359	-0-	11359	11359	10594 3	765 9	N	695	707 1		199			
10		0	12129	-0-	12129	23488	11327 3	802 9	N	729	717 1		211			

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010													TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412	- 5339
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
05		4867 X	4538	-0-	-329	-0-	4488 3	50 9	N	45			105			
06		4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466 3	46 9	N	42			147			
07		5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4773 3	51 9	N	46	3 8		190			
08		5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4746 3	43 9	N	39	182 1		47			
09		0	4640	-0-	4640	4640	4599 3	41 9	N	37			84			
10		0	4900	-0-	4900	9540	4856 3	44 9	N	40			124			

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
05		5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4227 3	33 9	N	30			136			
06		5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860 3	32 9	N	29			165			
07		6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426 3	17 9	N	15	1 8		179			
08		6014 X	3391	-0-	-2623	-0-	3367 3	24 9	N	22			201			
09		0	3551	-0-	3551	3551	3519 3	32 9	N	29	178 1		52			
10		0	3832	-0-	3832	7383	3797 3	35 9	N	32			84			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010													TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	- 20184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				130	
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	136	3	6	9	N	5	5	8			130	
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					130	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					130	
09	0	146	-0-	146	-0-	146	3			N	-0-					130	
10	0	75	-0-	75	-0-	221	75	3		N	-0-					130	

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010													TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167	- 5041	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010													TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080	- 19296	
05	22899 X	22899	-0-	-0-	-0-	21111	3	1788	9	N	1625	1570	1			198	
06	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325	3	1615	9	N	1468	1433	1			233	
07	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821	3	1656	9	N	1505	1390	1			348	
08	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	18945	3	1591	9	N	1446	1575	1			219	
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14581	3	1177	9	N	1070	1066	1			223	
10	0	22159	-0-	22159	-0-	20478	3	1681	9	N	1528	1613	1			138	

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370	- 4946	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010													TOTAL DEPTH	14104	PERF.13595	- 19640	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011													TOTAL DEPTH	13970	PERF.13494	- 20113	
05	5146 X	440	-0-	-4706	-0-	436	3	4	9	N	4					235	
06	3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229	3	411	9	N	374	183	1			426	
07	4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	1699	3	232	9	N	211	178	1			459	
08	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	3842	3	382	9	N	347	708	1	5	8	93	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					93
10	0	4762	-0-	4762	-0-	4236	3	526	9	N	478	178	1			393	

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL DEPTH	13010	PERF.12860	- 20320	
05	16647 X	12281	-0-	-4366	-0-	11100	3	1181	9	N	1074	1012	1			220	
06	16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904	3	1187	9	N	1079	1062	1	10	8	227	
07	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	13707	3	1315	9	N	1195	1026	1	2	8	394	
08	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13078	3	1220	9	N	1109	1387	1			116	
09	0	15467	-0-	15467	-0-	14221	3	1246	9	N	1133	1068	1			181	
10	0	15011	-0-	15011	-0-	30478	13687	3	1324	9	N	1204	1082	1			303

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		3100 X	2708	-0-	-392	-0-	2515 3	193 9	N		175	177 1		231				
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171 3	385 9	N		350	177 1		404				
07		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3012 3	172 9	N		156	184 1		376				
08		3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2732 3	151 9	N		137	351 1		162				
09		0	2752	-0-	2752	2752	2581 3	171 9	N		155	174 1		143				
10		0	2642	-0-	2642	5394	2481 3	161 9	N		146	181 1		108				

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
05		7285 X	6340	-0-	-945	-0-	6233 3	107 9	N		97	177 1		139				
06		7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081 3	146 9	N		133			272				
07		6758 X	6274	-0-	-484	-0-	6130 3	144 9	N		131	177 1		226				
08		6758 X	6277	-0-	-481	-0-	6136 3	141 9	N		128	187 1		167				
09		0	6012	-0-	6012	6012	5878 3	134 9	N		122	158 1		131				
10		0	5750	-0-	5750	11762	5615 3	135 9	N		123	156 1		98				

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-				

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	-	19800
05		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6162 3	377 9	N		343	343 1		269				
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561 3	20 9	N		18			287				
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6602 3	165 9	N		150	176 1		261				
08		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6299 3	150 9	N		136	171 1		226				
09		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6486 3	66 9	N		60	134 1		152				
10		0	6212	-0-	6212	6212	6025 3	187 9	N		170	179 1		143				

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
05		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7429 3	564 9	Y		513	327 1		236				
06		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737 3	316 9	Y		287	356 1		167				
07		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5393 3	944 9	Y		858	698 1		327				
08		6107 X	5570	-0-	-537	-0-	5043 3	527 9	Y		479	704 1		102				
09		0	5021	-0-	5021	5021	4593 3	428 9	Y		389	356 1		135				
10		0	5335	-0-	5335	10356	4760 3	575 9	Y		523	491 1		167				

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
05		6634 X	2849	-0-	-3785	-0-	2587 3	262 9	N		238	178 1		308				
06		3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874 3	171 9	N		155			463				
07		5673 X	3505	-0-	-2168	-0-	3286 3	219 9	N		199	177 1		485				
08		5673 X	2211	-0-	-3462	-0-	2064 3	147 9	N		134	352 1	5 8	262				
09		0	6733	-0-	6733	6733	6190 3	543 9	N		494	536 1		220				
10		0	3464	-0-	3464	10197	3153 3	311 9	N		283	357 1		146				

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL	DEPTH	5412	PERF. 3834	-	4742
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012										TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022 - 5010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011										TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388 - 19853				
05	3131 X	2407	-0-	-724	-0-	2157	3	250	9	N	227	339	1			300
06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442	3	364	9	N	331	354	1			277
07	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2016	3	278	9	N	253	177	1			353
08	3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	1626	3	382	9	N	347	516	1			184
09	0	2003	-0-	2003	2003	1707	3	296	9	N	269	348	1			105
10	0	2743	-0-	2743	4746	2405	3	338	9	N	307	179	1			233

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010										TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776 - 19900				
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	691	3	46	9	N	42					203
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	453	3	100	9	N	91					294
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	337	3	56	9	N	51	181	1			164
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	419	3	57	9	N	52					216
09	0	499	-0-	499	499	434	3	65	9	N	59	179	1			96
10	0	556	-0-	556	1055	465	3	91	9	N	83					179

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080 - 19330				
05	31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	28797	3	2841	9	N	2583	2685	1			286
06	25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205	3	1900	9	N	1727	1613	1			400
07	25854 X	19258	-0-	-6596	-0-	17354	3	1904	9	N	1731	1962	1			169
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	156	176	1			149
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			66
10	0	1972	-0-	1972	1972	1779	3	193	9	N	175	171	1			70

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012										TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309 - 19978				
05	2077 X	1541	-0-	-536	-0-	1314	3	227	9	N	206					324
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	185	1			139
07	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1089	3	210	9	N	191	183	1			147
08	2077 X	675	-0-	-1402	-0-	647	3	28	9	N	25					172
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-	102	1			70
10	0	182	-0-	182	245	182	3			N	-0-					70

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012										TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453 - 20609				
05	7502 X	6336	-0-	-1166	-0-	5967	3	369	9	N	335	167	1			402
06	7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379	3	424	9	N	385	354	1			433
07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8491	3	435	9	N	395	355	1			473
08	8091 X	3300	-0-	-4791	-0-	3081	3	219	9	N	199	533	1			139
09	0	4111	-0-	4111	4111	3839	3	272	9	N	247	172	1			214
10	0	1248	-0-	1248	5359	1152	3	96	9	N	87	179	1			122

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012										TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170 - 19935				
05	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	837	3	452	9	N	411	353	1			371
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606	3	405	9	N	368	357	1			382
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	969	3	457	9	N	415	356	1			441
08	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	655	3	420	9	N	382	525	1			298
09	0	1214	-0-	1214	1214	790	3	424	9	N	385	527	1			156
10	0	1436	-0-	1436	2650	981	3	455	9	N	414	360	1			210

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		5208 X	3833	-0-	-1375	-0-	3490 3	343 9	N		312	167 1			402			
06		5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946 3	562 9	N		511	537 1			376			
07		5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	3572 3	428 9	N		389	334 1			431			
08		4464 X	3712	-0-	-752	-0-	3292 3	420 9	N		382	531 1			282			
09		0	4255	-0-	4255	4255	3641 3	614 9	N		558	329 1			511			
10		0	5126	-0-	5126	9381	4716 3	410 9	N		373	538 1			346			

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
05		806 N	527	-0-	-279	-0-	353 3	174 9	N		158				257			
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871 3	322 9	N		293	351 1			199			
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1105 3	351 9	N		319	178 1			340			
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	722 3	215 9	N		195	353 1			182			
09		0	1069	-0-	1069	1069	831 3	238 9	N		216	356 1			42			
10		0	652	-0-	652	1721	501 3	151 9	N		137				179			

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
05		1984 N	1166	-0-	-818	-0-	1166 3		N		-0-				451			
06		1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006 3		N		-0-	175 1			276			
07		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1117 3	221 9	N		201	170 1			307			
08		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	978 3	131 9	N		119	348 1			78			
09		0	1293	-0-	1293	1293	1049 3	244 9	N		222	169 1			131			
10		0	1228	-0-	1228	2521	1039 3	189 9	N		172	172 1			131			

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
05		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	5855 3	661 9	N		601	498 1			235			
06		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656 3	788 9	N		716	708 1			243			
07		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6343 3	634 9	N		576	537 1			282			
08		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6391 3	688 9	N		625	720 1			187			
09		0	6616	-0-	6616	6616	5947 3	669 9	N		608	706 1			89			
10		0	7190	-0-	7190	13806	6548 3	642 9	N		584	539 1			134			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
05		4867 X	585	-0-	-4282	-0-	21 3	564 9	Y		513	327 1			237			
06		4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20 3	316 9	Y		287	356 1			168			
07		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y		-0-				168			
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y		-0-				168			
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y		-0-	168 1			-0-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-			

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
05		1705 X	1279	-0-	-426	-0-	967 3	312 9	N		284	348 1			182			
06		1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968 3	303 9	N		275	177 1			280			
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1311 3	300 9	N		273	351 1			202			
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1356 3	196 9	N		178	178 1			202			
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1192 3	399 9	N		363	358 1			207			
10		0	1481	-0-	1481	1481	1141 3	340 9	N		309	343 1			173			

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
05		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3206 3	193 9	N		175	173 1			165			
06		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975 3	164 9	N		149	178 1	5 8		131			
07		3472 X	2726	-0-	-746	-0-	2670 3	56 9	N		51				182			
08		3472 X	2846	-0-	-626	-0-	2672 3	174 9	N		158	178 1			162			
09		0	2905	-0-	2905	2905	2685 3	220 9	N		200	176 1			186			
10		0	2398	-0-	2398	5303	2236 3	162 9	N		147	164 1			169			

MANOR LAKE (10,300)		57200 915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MCMILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 139199		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
LEMMER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 288018		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053								
05	5239	-0-	-0-	-5239	298825					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	246	-0-	246	299071	232	1	14	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	279	-0-	279	299350	252	1	27	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	253	-0-	253	299603	248	1	5	2	N	-0-					-0-

LEMMER, J.		57233 223		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814										
05	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	2	N	-0-					-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	-0-	104	1	3	2	N	-0-					-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)		57233 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
BELCHER, W. T. "A"		WELL #: 43		RRCID -> 160349		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE BRANCH (YEGUA)		57281 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
VICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242377		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312								
05	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	1354	2	1717	9	N	1561	1354	1			553
06	3300 X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1			357
07	3286 X	3088	-0-	-198	-0-	1464	2	1624	9	N	1476	1343	1			490
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	1564	2	1517	9	N	1379	1623	1			246
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1549	2	1775	9	N	1614	1527	1			333
10	0	3233	-0-	3233	-0-	3233	2	1738	9	N	1580	1563	1			350

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)			57299 757		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
TICONDEROGA GAS UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 281611			COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10649 - 11265	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
SHOCO PRODUCTION LLC			778196									
BP AMERICA A-303			WELL #: 1		RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498	
05	2542 X	2448	-0-	-94	-0-	2262 2	186 9	N	169			309
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2250 2	111 9	N	101			229
07	2356 X	2279	-0-	-77	-0-	2156 2	123 9	N	112	181 1		160
08	2356 X	2126	-0-	-230	-0-	1993 2	133 9	N	121			281
09	0	2178	-0-	2178	2178	2039 2	139 9	N	126	183 1		224
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT			224

MARKHAM (FRIO)			57562 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730									
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5		RRCID -> 065718			COMPL. DATE 03/27/1975			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J		RRCID -> 149758			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)			57578 114		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC			013365									
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 15F		RRCID -> 147825			COMPL. DATE 10/19/1993			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT			WELL #: 13ET		RRCID -> 184618			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 29A		RRCID -> 161072		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998										TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020										TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	8549	PERF. 7923 - 7926
05		310 N	103	-0-	-207	-0-	103 2	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365												
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018										TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003										TOTAL DEPTH	8851	PERF. 6867 - 6874
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365												
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993										TOTAL DEPTH	8835	PERF. 8530 - 8540
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290										COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819	PERF.	8557 - 8628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																		
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931										COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8626 - 8630			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																		
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362										COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982 - 3138			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																		
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912										COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6890 - 6900			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300) 57578 974 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496																		
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 282937										COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7320 - 7328			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500)		57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947	
05	7189 R	7189	-0-	-0-	-0-	1033 1	6139 2	Y	15
						17 9			
06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54 1	109 2	Y	-0-
						2 4			
07	7161 #	73	-0-	-7088	-0-	26 1	47 2	Y	-0-
08	7192 #	50	-0-	-7142	-0-	19 1	31 2	Y	-0-
09	0	99	-0-	99	99	39 1	60 2	Y	-0-
10	0	37	-0-	37	136	16 1	21 2	Y	-0-

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836							
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	197
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	199

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008	- 11022			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	29946 #	29040	-0-	-906	-0-	28988 2	52 9	N	47	198 1		190
06	27450 #	24143	-0-	-3307	-0-	2555 1	21496 2	N	84			274
						92 9						
07	28365 #	24856	-0-	-3509	-0-	20181 2	4600 3	N	68	182 1		160
						75 9						
08	29047 #	24217	-0-	-4830	-0-	23842 2	301 3	N	67			227
						74 9						
09	0	23412	-0-	23412	23412	21568 2	1742 3	N	93	156 1		164
						102 9						
10	0	21953	-0-	21953	45365	21862 2	91 9	N	83			247

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)				57758 525	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
B & G ENERGY CORPORATION				040403								
DANIEL, BILL GOVERNOR				WELL #: 1	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 9188	- 9194			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2019								

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)				57787 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
PURE, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 15392	PERF.14676	- 14684			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			169
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			169

PURE ET AL GU				WELL #: 1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3422	- 3433			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)				57800 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
HICKS, B. B.				WELL #: 2	RRCID -> 096577	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 10684	PERF.10406	- 10426			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			//CONT.//	57800	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//	747534									
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1		RRCID -> 099516	COMPL. DATE	03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)				58196	340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 173			WELL #:	2		RRCID -> 193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)				58196	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 199			WELL #:	1		RRCID -> 198376	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2702 - 2706	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 172			WELL #:	1		RRCID -> 138834	COMPL. DATE	06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2547 - 2556	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)				58197	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954									
STATE TRACT 199			WELL #:	1		RRCID -> 186498	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2881 - 2884	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
 MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14810 - 15228

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022												

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF. 15124 - 15476

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022												

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 14752 - 14896

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022												

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
 STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595												
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	M	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595												
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2775 - 2785	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)				58457 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE				
OLIPDP II, LLC				100467									
STEPHENSON				WELL #:	1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9694 - 9704	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	78	7	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	10280 - 10290	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	Y	28		396
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	202 7	194
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	Y	15		209
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		209
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	1	209
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209

STEPHENSON, JOHN				WELL #:	3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9600 - 9604	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184														
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970														
05		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	450	1	1253	2	N	162		382
							178	9						
06		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	300	1	1352	2	N	5		387
							6	9						
07		1457 X	1365	-0-	-92	-0-	300	1	1017	2	N	44	327 1	104
							48	9						
08		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	315	1	1220	2	N	-0-		104
09		0	1449	-0-	1449	1449	300	1	1149	2	N	-0-		104
10		0	1276	-0-	1276	2725	300	1	976	2	N	-0-		104

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920														
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-		150
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-		150
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		150
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		150
09		0	951	-0-	951	951	951	2			N	-0-		150
10		0	1055	-0-	1055	2006	1055	2			N	-0-		150

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.		59107 400 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
WELL #:		1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.		59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	413	1	4979 2	N	6		138
06	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	404	1	4902 2	N	-0-		138
07	5270 X	5102	-0-	-168	-0-	453	1	4649 2	N	-0-		138
08	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	444	1	5133 2	N	1		139
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	487	1	5313 2	N	-0-		139
10	0	5686	-0-	5686	5686	482	1	5204 2	N	-0-		139

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7719 X	7577	-0-	-142	-0-	578	1	6964 2	Y	32		227
06	7110 X	6926	-0-	-184	-0-	526	1	6389 2	Y	10		237
07	7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	534	1	5486 2	Y	3	177 1	63
08	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	555	1	6416 2	Y	17		80
09	7320 X	6680	-0-	-640	-0-	561	1	6119 2	Y	-0-		80
10	0	6834	-0-	6834	6834	578	1	6245 2	Y	10		90

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	149	1	1798 2	N	12		129
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	147	1	1786 2	N	25		154
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	141	1	1452 2	N	5		159
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	156	1	1801 2	N	-0-		159
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1798 2	N	6		165
10	0	1836	-0-	1836	1836	154	1	1667 2	N	14		179

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1580 N	1580	-0-	-0-	121 1	1453 2	N	5		123
						6 9					
06		1518 N	1518	-0-	-0-	115 1	1400 2	N	3		126
						3 9					
07		1519 N	1274	-0-	-245	113 1	1155 2	N	5		131
						6 9					
08		1581 N	1381	-0-	-200	109 1	1264 2	N	7		138
						8 9					
09		1530 N	1394	-0-	-136	117 1	1274 2	N	3		141
						3 9					
10		0	1400	-0-	1400	118 1	1279 2	N	3		144
						3 9					

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MILES, TIM		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274			
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.		496332									
KAACK, JOHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138410		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/1997											

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 070715		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKLEY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)			60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
JMC RESOURCES CORP.			427742													
KIRBY			WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916		PERF. 6832 - 6873					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

MENEFEES (FRIO 4350)			60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KALER ENERGY CORP.			450261													
GRESHAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 286476		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4491 - 4494					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

MENEFEES (RAUN-YEGUA)			60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATASCA RESOURCES, INC.			035643													
RAUN			WELL #: 1		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7510 - 7515					
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

MENEFEES (YEGUA)			60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FREDCO			284921													
RAUN, N.			WELL #: 2		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4094 - 4110					
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAUN, N.			WELL #: 3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7611 - 7617					
05	2626	R	2348	-0-	-278	-0-	2348	2			N	-0-				25
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				25
07	4681		-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-				25
08	4681		-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-				25
09	4530		-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-				25
10	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				25

MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CRANEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957 - 10081		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447										
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190 - 3210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517										
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7999 - 8424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	197 1	193 3	Y	1987	2226 1		321
						2186 9						
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	192 1	173 3	Y	1988	2101 1		208
						2187 9						
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	203 1	335 3	Y	1970	1855 1		323
						2167 9						
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	195 1	108 3	Y	1902	1789 1		436
						2092 9						
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	145 1	271 3	Y	1940	1898 1		478
						2134 9						
10	0	2404	-0-	2404	2404	103 1	156 3	Y	1950	2134 1		294
						2145 9						

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12432		PERF. 9888 - 9892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10199 #	9117	-0-	-1082	-0-	2332 1	6382 2	Y	366	315 1		189
						403 9						
06	9870 #	6882	-0-	-2988	-0-	2006 1	4582 2	Y	267	158 1		298
						294 9						
07	10199 #	8026	-0-	-2173	-0-	2092 1	5615 2	Y	290	308 1		280
						319 9						
08	9827 #	8934	-0-	-893	-0-	2314 1	6277 2	Y	312	468 1		124
						343 9						
09	0	9189	-0-	9189	9189	2324 1	6503 2	Y	329	161 1		292
						362 9						
10	0	9726	-0-	9726	18915	2397 1	6934 2	Y	359	488 1		163
						395 9						

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 -	10300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852
05	3286 X	9	-0-	-3277	-0-	1 2	8 9	Y	7			33
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-			33
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	4			37
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	4			41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			44
10	0	28	-0-	28	28	6 1	16 2	Y	5			49
						6 9						

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739 -	10963
05	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	792 1	2169 2	N	25	21 1		12
						28 9						
06	3060 X	2736	-0-	-324	-0-	829 1	1893 2	N	13	9 1		16
						14 9						
07	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	746 1	2003 2	N	29	24 1		21
						32 9						
08	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	808 1	2191 2	N	31	42 1		10
						34 9						
09	0	2715	-0-	2715	2715	707 1	1979 2	N	26	13 1		23
						29 9						
10	0	2915	-0-	2915	5630	740 1	2140 2	N	32	42 1		13
						35 9						

MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:		592650	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 -	10231
MERCY GAS UNIT				1								
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	620 1	278 9	N	253	350 1		147
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	620 1	274 9	N	249	177 1		219
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	620 1	238 9	N	216	352 1		83
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	620 1	262 9	N	238	178 1		143
09	0	856	-0-	856	856	600 1	256 9	N	233	179 1		197
10	0	896	-0-	896	1752	620 1	276 9	N	251	356 1		92

MERCY (10950 WILCOX)		//CONT.//		60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953 -	10963
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		61041 170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:	3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 5820 - 5856		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)		61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:	2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6084 - 6103	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)		61041 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:	2 L	RRCID ->	098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6775 - 6790	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, S W (9150)		61054 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.		019356								
WADSWORTH, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9096 - 9149	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)		61055 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352								
MORTON		WELL #:	1	RRCID ->	291519	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	6706 PERF. 6202 - 6216	
05	14725 #	5257	-0-	-9468	-0-	270 1	4941 2	N	42	157
						46 9				
06	7560 #	1871	-0-	-5689	-0-	130 1	1731 2	N	9	164
						10 9			2 5	
07	7812 #	1215	-0-	-6597	-0-	110 1	1099 2	N	5	169
						6 9				
08	8370 #	802	-0-	-7568	-0-	70 1	729 2	N	3	172
						3 9				
09	8100 #	658	-0-	-7442	-0-	50 1	606 2	N	2	174
						2 9				
10	5270 #	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT	174

OIL AND GAS DIVISION

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON							
WELL #:		1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221		PERF. 3694 - 3710					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13 1	16 2	N		14				209
							15 9								
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	11 1	15 2	N		15				224
							17 9								
07		93 N	61	-0-	-32	-0-	14 1	18 2	N		26				250
							29 9								
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	34 1	46 2	N		10	190 1			70
							11 9								
09		0	49	-0-	49	49	12 1	20 2	N		15				85
							17 9								
10		0	37	-0-	37	86	7 1	6 2	N		22				107
							24 9								

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1		61758 250 660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WELL #:		2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034		PERF. 9808 - 10000					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				45

HAMILL SWD		WELL #:		2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4526 - 4740			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BUSCH GAS UNIT O/A		61759 500 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
WELL #:		4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF. 9642 - 9700					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PETROTX OPERATING, LLC EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		660964 WELL #:		4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 10187 - 10260			
05	14B DENY	5	-0-	5	5	5	5 2		Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y		-0-				-0-
08	14B DENY	8	-0-	8	13	8	8 2		Y		-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13				Y		-0-				-0-
*10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10140	- 10180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	11998	-0-	11998	39003	715 1	11191 2	Y	84	124 1		360
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	92 9	10074 2	Y	53			413
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	58 9	10289 2	Y	69	132 1		350
08	DLQ G-10	3179	-0-	3179	64056	76 9	2798 2	Y	22			372
09	DLQ G-10	5256	-0-	5256	69312	24 9	4802 2	Y	45			417
*10	79830 X	10518	-0-	-69312	-0-	404 1	9695 2	Y	94	126 1		385
						50 9						
						720 1						
						103 9						

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10361	- 10367
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Dwyer				WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133	- 11153
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154	

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
SHARMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040	- 13080
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			47	
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			47	
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			47	
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			47	
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			47	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450	- 13498
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	

BUSCH GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894	- 12012
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	6727 X	4427	-0-	-2300	-0-	4370	2	57 9	N	52	217 1	34
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-	5273	2	91 9	N	83		117
07	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5469	2	114 9	N	104		221
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6521	2	58 9	N	53	53 1	221
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8018	2	100 9	N	91	176 1	136
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92	89 1	139

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132		
05	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6418	2	75 9	N	68	71 1	170
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6407	2	79 9	N	72	172 1	70
07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6661	2	97 9	N	88		158
08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6816	2	74 9	N	67	64 1	161
09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6008	2	66 9	N	60		221
10	0	1100	-0-	1100	1100	11	1	1023 2	N	60	238 1	43

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050		
05	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	2346	2	56 9	Y	51	26 1	155
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144	2	44 9	Y	40		195
07	2449 X	1999	-0-	-450	-0-	1967	2	32 9	Y	29		224
08	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2		Y	-0-	23 1	201
09	2190 N	2169	-0-	-21	-0-	2159	2	10 9	Y	9		210
10	0	363	-0-	363	363	363	1		Y	-0-	24 1	186

SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13044 - 13104		
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-		259
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-		259
07	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	2		N	-0-		259
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	2 1	257
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		257
*10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	1 1	256

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15080 - 15100		
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3767	2	31 9	N	28	42 1	210
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17 9	N	15		225
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20 9	N	18		243
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4173	2	25 9	N	23	42 1	224
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3685	2	24 9	N	22		246
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	39 1	212

PETROTX OPERATING, LLC		660964										
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A		
05	DLQ G-10	623	-0-	623	1934	534	1	71 2	Y	16	29 1	211
06	DLQ G-10	619	-0-	619	2553	525	1	70 2	Y	22		233
07	2800 N	613	-0-	-2187	366	532	1	61 2	Y	18	30 1	221
08	771 N	405	-0-	-366	-0-	330	1	56 2	Y	17		238
09	630 N	600	-0-	-30	-0-	488	1	93 2	Y	17		255
*10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	547	1	108 2	Y	25	30 1	250

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL G. U. #3		//CONT.// 61759 800 //CONT.// 660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	711	1	94	2	Y	16	42	1		133
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	532	1	71	2	Y	54				187
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	595	1	69	2	Y	15	43	1		159
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	602	1	101	2	Y	20				179
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300	234	1	44	2	Y	20				199
*10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	22	9			Y	21	43	1		177

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234						
05	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4450	1274	1	169	2	Y	40	82	1		-0-
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	5892	1177	1	157	2	Y	98				98
07	DLQ G-10	1486	-0-	1486	7378	1303	1	151	2	Y	29	83	1		44
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	8800	1176	1	198	2	Y	44				88
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337	10137	1089	1	208	2	Y	36				124
*10	2800 N	1349	-0-	-1451	8686	1088	1	214	2	Y	43	83	1		84

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994			TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030						
05	DLQ G-10	7235	-0-	7235	22112	431	1	6747	2	Y	52	47	1		666
06	DLQ G-10	6472	-0-	6472	28584	412	1	6028	2	Y	29				695
07	DLQ G-10	5140	-0-	5140	33724	320	1	4784	2	Y	33	50	1		678
08	DLQ G-10	5667	-0-	5667	39391	634	1	4966	2	Y	61				739
09	DLQ G-10	4674	-0-	4674	44065	358	1	4258	2	Y	53				792
*10	49715 X	5650	-0-	-44065	-0-	387	1	5209	2	Y	49	48	1		793

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006						
05	DLQ G-10	20	-0-	20	68	11	2	9	9	Y	8	26	1		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-				-0-
07	98 N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1				1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	2	28	9	Y	25	26	1		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.	14367 - 14393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	4440	-0-	4440	12422	4375 2	65 9	Y	59	152 1		337
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	16875	4413 2	40 9	Y	36			373
07	DLQ G-10	4409	-0-	4409	21284	4365 2	44 9	Y	40			413
08	DLQ G-10	4471	-0-	4471	25755	4434 2	37 9	Y	34			447
09	DLQ G-10	4372	-0-	4372	30127	4315 2	57 9	Y	52	152 1		347
*10	34960 X	4833	-0-	-30127	-0-	4780 2	53 9	Y	48			395

MOHAT (3300)				62373 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	4141 - 4151	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)				62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		99	RRCID -> 007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7192 - 7236	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	N/A	
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			Y	200	180 1		204
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	213	193 1		224
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	217	369 1		72
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	159	180 1		51
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	110			161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	191	193 1		159

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID -> 007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6675 - 6690	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7300)															
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M.															
62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
120648															
WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7400)															
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
120648															
WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7600)															
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
120648															
WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7900)															
CML EXPLORATION, LLC															
DYER															
62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
120648															
WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOORES ORCHARD															
CML EXPLORATION, LLC															
MOORE, J. M., ET AL															
62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND															
120648															
WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORE, J.M. ETAL															
WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)		62739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CARTER-LANGHAM, INC.		138630										
FREUDENSBRUNG		WELL #: 2		RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650				
05	7440 #	6067	-0-	-1373	-0-	1000 195 9	4872 2	N	177	177 2		27
06	7200 #	3977	-0-	-3223	-0-	1000 1	2977 2	N	-0-			27
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-	1000 1	2244 2	N	-0-			27
08	7409 #	6855	-0-	-554	-0-	1000 1	5855 2	N	-0-			27
09	5880 #	5357	-0-	-523	-0-	1000 184 9	4173 2	N	167	167 2		27
*10	7183 R	7183	-0-	-0-	-0-	1000 1	6183 2	N	-0-			27

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		62739 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MOORE		WELL #: 9C		RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)			62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8198 - 8230	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13006 - 13206	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922									
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)			63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138	
05	22630 X	-0-	-0-	-22630	-0-			N	-0-			164
06	21120 X	-0-	-0-	-21120	-0-			N	-0-			164
07	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-			N	-0-			164
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)															
JOY RESOURCES, INC.															
MARIALLAN															
63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
447952															
WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 9436 - 9444															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		4216 X	3974	-0-	-242	-0-	35	1	3914	2	Y	23			98
							25	9							
06		24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	43	1	24674	2	Y	219	180	1	137
							241	9							
07		11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	20	1	10931	2	Y	102	180	1	59
							112	9							
08		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	25	1	6908	2	Y	98			157
							108	9							
09		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	21	1	3409	2	Y	59	184	1	32
							65	9							
10		0	5204	-0-	5204	5204	28	1	5113	2	Y	57			89
							63	9							

MARIALLAN															
63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
175118															
WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500															
05		434 N	42	-0-	-392	-0-	26	1	16	2	Y	-0-			2
06		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			2
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	329	1	1328	2	Y	2			4
							2	9							
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	763	1	1873	2	Y	2			6
							2	9							
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	704	1	910	2	Y	3	9	1	-0-
							3	9							
10		0	1091	-0-	1091	1091	484	1	600	2	Y	6			6
							7	9							

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)															
COOPER OIL & GAS, LLC															
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT															
63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
175118															
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)															
COOPER OIL & GAS, LLC															
DAVIS, SWILLEY															
63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY															
175118															
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)															
COOPER OIL & GAS, LLC															
VINSON, P. E.															
63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
175118															
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
EOG RESOURCES, INC. 253162
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147 X	864	-0-	-283	-0-	29	1	835	2	N	-0-		43
06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	81		124
						89	9						
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	N	15		139
						17	9						
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	N	14		153
						15	9						
09	1170 X	1051	-0-	-119	-0-	29	1	1005	2	N	15		168
						17	9						
10	0	924	-0-	924	924	26	1	879	2	N	17		185
						19	9						

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022

PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	12	177 1	88
						13	9						
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	11		99
						12	9						
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	N	-0-		99
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	46	1	1818	2	N	-0-		99
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	43		142
						47	9						
10	0	2285	-0-	2285	2285	64	1	2189	2	N	29		171
						32	9						

WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	185	1	5407	2	N	-0-		160
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175	1	5924	2	N	-0-		160
07	2666 X	2103	-0-	-563	-0-	56	1	2047	2	N	-0-		160
08	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	63	1	2495	2	N	-0-		160
09	2580 X	2434	-0-	-146	-0-	67	1	2367	2	N	-0-		160
10	0	2594	-0-	2594	2594	74	1	2520	2	N	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
RIBBYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826 -	17233
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481 -	21295
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-		105
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2		N	-0-		105
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-		105
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-		105
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-		105
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2		N	-0-		105

MOTT SLOUGH (YEGUA)		63277 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SRUBAR, DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7840 -	7854
05	558 N	323	-0-	-235	-0-	24	1	299	2	N	-0-	175
06	480 N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	-0-	175
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	2	N	-0-	175
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	N	-0-	175
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	2	N	-0-	175
10	0	287	-0-	287	287	23	1	264	2	N	-0-	175

ZBORIL, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 -	7778
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	N	20	155
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14	169
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	96	1	1359	2	N	10	22
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	2	N	18	40
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	N	15	55
10	0	1496	-0-	1496	1496	116	1	1361	2	N	17	72

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813 -	7861
05	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	265	1	3271	2	N	77	51
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	114	165
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	257	1	3637	2	N	157	145
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	368	1	5058	2	N	127	108
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	365	1	4397	2	N	3	111
10	0	4503	-0-	4503	4503	353	1	4139	2	N	10	121

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	295 1	3646 2	N	5		139
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	375 1	3790 2	N	5		144
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	226 1	3204 2	N	8		152
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	256 1	3522 2	N	5		157
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	290 1	3490 2	N	7		164
10	0	4013	-0-	4013	4013	315 1	3692 2	N	5		169

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838			
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	556 1	6873 2	N	-0-		12
06	6720 X	2225	-0-	-4495	-0-	200 1	2025 2	N	-0-		12
07	11048 X	11048	-0-	-0-	-0-	729 1	10319 2	N	-0-		12
08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	541 1	7435 2	N	-0-		12
09	6720 X	5581	-0-	-1139	-0-	428 1	5153 2	N	-0-		12
10	0	5641	-0-	5641	5641	444 1	5197 2	N	-0-		12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000			
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	89 1	2115 2	N	61		104
06	2220 N	2176	-0-	-44	-0-	85 1	2041 2	N	45		149
07	2325 N	2221	-0-	-104	-0-	50 9	2102 2	N	31		180
08	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	87 1	2096 2	N	40	177 1	43
09	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	44 9	2030 2	N	44		87
10	0	2182	-0-	2182	2182	83 1	2038 2	N	53		140

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971			
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	288 1	3562 2	N	8		153
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	9 9	3621 2	N	7		160
07	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	8 9	3191 2	N	8		168
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	226 1	3467 2	N	6		174
09	3990 X	3702	-0-	-288	-0-	252 1	3413 2	N	5		179
10	0	3817	-0-	3817	3817	7 9	3505 2	N	12		191

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209									
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896 - 7966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)				64086 512	ASSOCIATED	49B			CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC				767838									
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:		1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221 - 6227	
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			40
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2			N	-0-			40
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-			40
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-			40
09	0	15	-0-	15	15	15 2			N	-0-			40
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	5				N	NO RPT			40

MUSTANG CREEK (3950)				64086 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
VAQUERO OPERATING				882776									
SHIMEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)				64154 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
LEVIGNE		WELL #:		1	RRCID ->	278319	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12104 - 12134	
05	51469 X	51469	-0-	-0-	-0-	310 1	50584	2	N	523	559	1 8	197
						575 9							
06	53598 X	53598	-0-	-0-	-0-	300 1	52613	2	N	623	568	1 8	251
						685 9							
07	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	310 1	50044	2	N	579	563	1 8	266
						637 9							
08	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	307 1	47982	2	N	737	716	1 8	286
						811 9							
09	49800 X	NO RPT	-0-	-49800	-0-				N	NO RPT			286
10	54281 X	NO RPT	-0-	-54281	-0-				N	NO RPT			286

MYKAWA NEW (MIO. 3625)				64185 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS				
SMITH, L. C.				793200									
FORBES, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	035060	COMPL. DATE	11/30/1964	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711		N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 4100)			64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC			589978									
STOVALL			WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867		N	-0-			-0-

NADA (MIOCENE 3200)			64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723									
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3)			64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC			886209									
GOLD			WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			22
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MOSAIC OIL LLC		589978													
AMMANN		WELL #:		1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF.	4339 - 4341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NANCE (AB-20)		64423 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	290857	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	10714 - 10720			
05	43462 #	29880	-0-	-13582	-0-	29786	3	94	9	N	85	177	1		101
06	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497	3	33	9	N	30				131
07	33201 #	19941	-0-	-13260	-0-	19878	3	63	9	N	57				188
08	33201 #	16622	-0-	-16579	-0-	16568	3	54	9	N	49	187	1		50
09	32130 #	15786	-0-	-16344	-0-	15701	3	85	9	N	77				127
10	29884 #	14800	-0-	-15084	-0-	14756	3	44	9	N	40				167

NANCE (FRIO 10,600)		64423 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
NORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	292161	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9850 - 9854			
05	33139	118	-0-	-33021	-0-	94	3	24	9	N	22				45
06	32070	194	-0-	-31876	-0-	148	3	46	9	N	42				87
07	31899 #	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-				87
08	49241	71094	-0-	-21853	21853	70787	3	307	9	N	279	199	1		167
09	32070	71294	-0-	-39224	61077	70787	3	507	9	N	461	548	1		80
*10	169120	70591	-0-	-98529	-0-	70114	3	477	9	N	434	366	1		148

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093													
LANGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	289900	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10436 - 10450			
05	51429	6261	-0-	-45168	74631	6231	3	30	9	N	27				150
06	49770	4356	-0-	-45414	29217	4345	3	11	9	N	10				160
07	29217 R	-0-	-0-	-29217	-0-					N	-0-				160
08	12338 #	936	-0-	-11402	-0-	936	3			N	-0-				160
09	0	858	-0-	858	858	858	3			N	-0-				160
10	0	226	-0-	226	1084	226	3			N	-0-	124	1		36

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES							
CARR RESOURCES, INC.		135180													
GLADIATOR		WELL #:		1	RRCID ->	191566	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15310 - 19586			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLUEBELL UNIT		670093													
		WELL #:		2	RRCID ->	162354	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	18423	PERF.	14930 - 18423			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH	12087	PERF.12394	- 16143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000										TOTAL DEPTH	17511	PERF.13985	- 17855
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001										TOTAL DEPTH	13968	PERF.13969	- 18502
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001										TOTAL DEPTH	13697	PERF.13312	- 18630
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001										TOTAL DEPTH	17156	PERF.13660	- 15954
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	121	121	2		N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH	19197	PERF.14467	- 19197
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
10	0	1126	-0-	1126	1126	1126	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05		961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2		N	-0-	-0-
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-	-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-	-0-
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	-0-
10		0	1788	-0-	1788	1788	1788	2		N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
05		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-	-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-
10		0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
08		806 N	492	-0-	-314	-0-	492	2		N	-0-	-0-
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-
10		0	985	-0-	985	985	985	2		N	-0-	-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
05		1054 N	831	-0-	-223	-0-	831	2		N	-0-	-0-
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-	-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-	-0-
08		837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2		N	-0-	-0-
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-	-0-
10		0	912	-0-	912	912	912	2		N	-0-	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
05		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3239	2		N	-0-	-0-
06		3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3101	2		N	-0-	-0-
07		3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2		N	-0-	-0-
08		3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2		N	-0-	-0-
09		3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2		N	-0-	-0-
10		0	3272	-0-	3272	3272	3272	2		N	-0-	-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
05		8835 X	6165	-0-	-2670	-0-	6165	2		N	-0-	-0-
06		8550 X	5828	-0-	-2722	-0-	5828	2		N	-0-	-0-
07		8649 X	6183	-0-	-2466	-0-	6183	2		N	-0-	-0-
08		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2		N	-0-	-0-
09		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-	-0-
10		0	8051	-0-	8051	8051	8051	2		N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678																
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	0	523	-0-	523	523	523	2			N	-0-					-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873																
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350																
05	4650 X	2779	-0-	-1871	-0-	2778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4590 X	3411	-0-	-1179	-0-	3410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4743 X	3250	-0-	-1493	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	4743 X	3269	-0-	-1474	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
10	0	3991	-0-	3991	3991	3991	2			N	-0-					-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806																
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1709	2	18 9	N	16		79
06	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14 9	N	13		92
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1609	2	13 9	N	12		104
08	1736 N	1000	-0-	-736	-0-	993	2	7 9	N	6		110
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1432	2	14 9	N	13		123
10	0	1738	-0-	1738	-0-	1725	2	13 9	N	12		135

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59572			N	NO RPT		-0-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		58
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2		N	-0-		58
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-		58
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		58
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		58
10	0	362	-0-	362	-0-	362	2		N	-0-		58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
DUGGER-SMITH UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 201120	COMPL. DATE 01/12/2004	TOTAL DEPTH 12258	PERF.12395	- 16966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						

ALLEN-DANSBY UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 224957	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 14753	PERF.11880	- 16250
05	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1290	2	18 9	N	16		245						
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9 9	N	8	178 1	75						
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	970	2	15 9	N	14		89						
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1243	2	19 9	N	17		106						
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	978	2	4 9	N	4		110						
10	0		1190	-0-	1190	1190	1177	2	13 9	N	12		122						

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 228971	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 12849	PERF.12654	- 19150
05	3100	N	26864	-0-	23764	23764	26864	2		N	-0-		-0-						
06	3000	N	13597	-0-	10597	34361	13563	2	34 9	N	31	31 8	-0-						
07	3100	N	5492	-0-	2392	36753	5489	2	3 9	N	3	3 8	-0-						
08	37001	X	248	-0-	-36753	-0-	248	2		N	-0-		-0-						
09	510	X	243	-0-	-267	-0-	243	2		N	-0-		-0-						
10	0		402	-0-	402	402	402	2		N	-0-		-0-						

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT													WELL #: 2RE		RRCID -> 234462	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 16205	PERF.12060	- 17960
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	286	1	2708 2	N	-0-		-0-						
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2438 2	N	2	2 8	-0-						
							2	9											
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	286	1	2386 2	N	-0-		-0-						
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	286	1	2464 2	N	1	1 8	-0-						
							1	9											
09	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	276	1	2411 2	N	1	1 8	-0-						
							1	9											
10	0		3063	-0-	3063	3063	286	1	2775 2	N	2	2 8	-0-						
							2	9											

ALLEN, HENRY L.													WELL #: 1RE		RRCID -> 249251	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 14288	PERF.10930	- 15180
05	1550	N	278	-0-	-1272	-0-	276	2	2 9	N	2		187						
06	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	87	2	1 9	N	1		188						
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		N	-0-		188						
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2 9	N	2		190						
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	177 1	11						
10	0		2186	-0-	2186	2186	2152	2	34 9	N	31	2 5	42						

MARRS-QUINN UNIT													WELL #: 1RE		RRCID -> 250811	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 15875	PERF.12137	- 15875
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-		-0-						
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-						
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-		-0-						
08	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	2476	2		N	-0-		-0-						
09	2580	N	2290	-0-	-290	-0-	2290	2		N	-0-		-0-						
10	0		1024	-0-	1024	1024	1024	2		N	-0-		-0-						

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	194913	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14948 - 18106
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID ->	162949	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	15931	PERF.	11306 - 15931
05		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				81				
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-				81				
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-				81				
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3		N	-0-				81				
09		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-				81				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81				
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
05		2789 N	2733	-0-	-56	-0-	2733	3		N	-0-				136				
06		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-				136				
07		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-				136				
08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-				136				
09		0	2494	-0-	2494	2494	2494	3		N	-0-				136				
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	820				N	NO RPT				136				
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11938 - 16200
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				155				
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				155				
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				155				
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-				155				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155				
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
ATLAS OPERATING LLC										036587									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID ->	286740	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5224 - 5230
05		1116 #	972	-0-	-144	-0-	972	2		N	-0-				-0-				
06		1080 #	536	-0-	-544	-0-	536	2		N	-0-				-0-				
07		1116 #	551	-0-	-565	-0-	505	2	46	9	42				42				
08		961 #	757	-0-	-204	-0-	721	2	36	9	33				75				
09		0	608	-0-	608	608	511	2	97	9	88	161	1		2				
10		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT				2				
NEEDVILLE (FRIO 6650)										64793 731	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
TEXRON OPERATING, LLC										850872									
TEXRON NEEDVILLE										WELL #:	1	RRCID ->	289658	COMPL. DATE	11/13/2018	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
OBLAEN RESOURCES LLC		617546								
KASPAREK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 208424		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105

NELSON-SILSBEE (3690)		64904 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BP FEE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 245408		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)		64918 329		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MIKESKA		WELL #: 2		RRCID -> 235116		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)		64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MIKESKA, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3782 X	2368	-0-	-1414	-0-	98 1	2257 2	N	12	82
						13 9				
06	3180 X	267	-0-	-2913	-0-	35 1	230 2	N	2	84
						2 9				
07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	147 1	3876 2	N	41	125
						45 9				
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	217 1	4029 2	N	12	137
						13 9				
09	0	3037	-0-	3037	3037	133 1	2884 2	N	18	155
						20 9				
10	0	1516	-0-	1516	4553	91 1	1410 2	N	14	169
						15 9				

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		100467								
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9216 - 9228
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9171 - 9183
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9226 - 9236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9292 - 10198
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9082 - 9090
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF. 10120 - 10703
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK							
		WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

MILLER, EDNA P.		WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 878942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 878942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK				

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

NEW BIELAU (WILCOX 8700) SUNDOWN ENERGY LP RAY CORCORAN GAS UNIT			65099 666 829482	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				

05	8690 R	-0-	-0-	-8690	-0-		N	-0-		82
06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-		N	-0-		82
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE			65099 750 829482	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW TAITON (FRIO 3780) MOAIC OIL LLC SCHOELMAN, EVELYN			65227 280 589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"			65227 300 297089	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW TAITON (MEEK)																	
WAGNER OIL COMPANY																	
SCHUMAKER																	
WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER																	
WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX)																	
FAULCONER ENERGY, LLC																	
PRYOR TRUST																	
WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930																	
05		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	256	1	2060	2	N	-0-					162
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	-0-					162
07		1860 N	1640	-0-	-220	-0-	211	1	1429	2	N	-0-					162
08		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	229	1	1570	2	N	-0-					162
09		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	231	1	1575	2	N	-0-					162
10		0	1802	-0-	1802	-0-	236	1	1566	2	N	-0-					162

WAGNER OIL COMPANY																	
SCHUMAKER																	
WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER																	
WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER																	
WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018															

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018															

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 9575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27952 04/26/2022															

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758										
GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1142	3	N	112	190	1	294
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	123	9	1156	3	N	137	191	1	240
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	N	123	191	1	172
08	1333 N	363	-0-	-970	-0-	151	9	297	3	N	47	12	1	207
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	54	1			N	-0-			207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	135	9			N	-0-			207
						14	1							
						52	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9723 - 9737		
05	6231 X	4685	-0-	-1546	-0-	221	1	4319	3	N	132			286
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-	145	9	4724	3	N	138	190	1	234
07	5890 X	4885	-0-	-1005	-0-	270	1	4501	3	N	154			388
08	5890 X	1277	-0-	-4613	-0-	152	9	1178	3	N	42	376	1	54
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	215	1				-0-			54
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	169	9			N	-0-			54
						53	1			N	-0-			54
						46	9			N	-0-			54
NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179												
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	4749 - 4893		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC		042191												
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF.	5268 - 5284		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191						
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	-	5310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	-	5296
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
MERIT OILFIELD SERVICES		561110								
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222	-	7224
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	778 R	-0-	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
09	6412 R	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-		-0-
10	0	5360	-0-	5360	5360	5360 2	N	-0-		-0-

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182	-	5186
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIELS CARLSEN (FRIO 5740)		65483 065		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
KALER ENERGY CORP.		450261								
FLORRUM		WELL #:		1	RRCID -> 292200	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5711	-	5721
05	1364	-0-	-0-	-1364	4664		N	-0-		-0-
06	1320	-0-	-0-	-1320	3344		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3344		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2022

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480											
HODGE		WELL #: 1		RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JDA ENERGY, LLC		427482						CNTY: LEE					
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480											
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A					
05		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-			-0-
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480											
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4988 - 5003					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021									

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.		036795							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LEGER		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE						
									BALANCE						
05	19499	X	18594	-0-	-905	-0-	17814	2	780	9	N	709	543	1	309
06	18060	X	16675	-0-	-1385	-0-	15970	2	705	9	N	641	719	1	231
07	18259	X	17572	-0-	-687	-0-	16829	2	743	9	N	675	722	1	184
08	18600	X	17157	-0-	-1443	-0-	16430	2	727	9	N	661	722	1	123
09	0		16925	-0-	16925	-0-	16231	2	694	9	N	631	365	1	389
10	0		17217	-0-	17217	-0-	34142	2	739	9	N	672	862	1	199

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
PINE ISLAND		WELL #: 1		RRCID -> 289901		COMPL. DATE 06/01/2020		TOTAL DEPTH 13192 PERF. 12190 - 12207				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	385	353 1	309
06		16963 X	16963	-0-	-0-	282	1	14715 2	N	1787	1608 1	486
						1966	9					
07		13231 X	13231	-0-	-0-	310	1	11490 2	N	1301	1410 1	376
						1431	9					
08		907 X	907	-0-	-0-	161	1	726 2	N	18		394
						20	9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		394
10		9021 X	NO RPT	-0-	-9021				N	NO RPT		394
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 12911 - 12938				
05		11160 X	10963	-0-	-197	10395	2	568 9	N	516	536 1	347
06		13460 X	13460	-0-	-0-	12743	2	717 9	N	652	723 1	276
07		10509 X	10146	-0-	-363	9643	2	503 9	N	457	358 1	375
08		13923 X	13923	-0-	-0-	13277	2	646 9	N	587	539 1	423
09		0	13637	-0-	13637	12904	2	733 9	N	666	711 1	378
10		0	14196	-0-	14196	27833	2	762 9	N	693	723 1	348
NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224	-	7230	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-E- SAND)				65799 275	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	136446	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	7430	-	7446	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1211	RRCID ->	177121	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	7783	-	7789	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	7490	-	7494	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-G-)				65799 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #:		2303	RRCID ->	209769	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	7924	-	7934	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-K-)				65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
MILLS, NONA		WELL #:		7	RRCID ->	138713	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8442	-	8456	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-K-)		//CONT.//		65799 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	- 8420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)				65953 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON		
SEELY OIL COMPANY				763148						
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7452	- 7455	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151

NORTHERN RANCH (7000)				66103 777	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976						
NORTHERN RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6853	- 6858	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)				66107 568	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC				869976						
NORTHERN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 159072	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 2240	- 2270	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)				66115 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650							
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 281682	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 12004	PERF. 11750	- 11760		
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	7921 2	240 9	Y	218	177 1	231
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004 2	211 9	Y	192	183 1	240
07	6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539 2	182 9	Y	165	185 1	220
08	6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	4629 2	154 9	Y	140		360
09	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	4306 2	155 9	Y	141	188 1	313
10	DLQ G-10	4654	-0-	4654	9115	4373 2	281 9	Y	255	178 1	390

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521								
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
LAMAY CORPORATION		484025								
DOLIVE, EDWARD G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
		484025								
		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164

OLCOTT (MIOCENE 4600)		66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
WEST PRODUCTION CO. A/C 3		WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075 - 10175				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135	- 10142		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	- 10234		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	- 10175		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 9972	- 9988		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	- 10135		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 107496	COMPL. DATE 06/05/1950	TOTAL DEPTH 11449	PERF.10118	- 10124		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497	COMPL. DATE 02/20/1958	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10104	- 10114					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054	COMPL. DATE 06/27/1983	TOTAL DEPTH 10832	PERF.10127	- 10137					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 111116	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10058	- 10098					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 114096	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 10868	PERF.10044	- 10064					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID -> 125504	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10010	- 10030					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-					

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882	- 10052					
05	DLQ G-10	2006	-0-	2006	2006	517 47 9	1 1442	2 2	Y	43	46	1	1
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488 4 4	1 45 9	2 2	Y	41	38	1	4
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	518 4 4	1 43 9	2 2	Y	39	41	1	2
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	7753	471 1 4	1 45 9	2 2	Y	41	43	1	-0-
09	0	1885	-0-	1885	9638	468 6 4	1 46 9	2 2	Y	42	40	1	2
10	0	1939	-0-	1939	11577	492 47 9	1 1400	2	Y	43	44	1	1

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE 03/31/1990	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 9936	- 10040			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE 04/11/1990	TOTAL DEPTH 10869	PERF.10090	- 10118			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 9900	- 10005			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE 08/23/1990	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9886	- 10104			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9980	- 10096			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030								
05	DLQ G-10	3510	-0-	3510	3510	904 1	2523 2	Y	75	80	1					-0-
06	DLQ G-10	3291	-0-	3291	6801	83 9	2366 2	Y	71	65	1					6
07	DLQ G-10	3476	-0-	3476	10277	8 4	78 9	Y	69	71	1					4
08	DLQ G-10	3225	-0-	3225	13502	910 1	2482 2	Y	71	75	1					-0-
*09	16713 X	3211	-0-	-13502	-0-	8 4	76 9	Y	72	68	1					4
10	0	3136	-0-	3136	3136	817 1	2329 2	Y	72	68	1					4
						1 4	78 9	Y	70	71	1					4
						796 1	2325 2	Y								
						11 4	79 9	Y								
						77 9	2263 2	Y								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->		157759		COMPL. DATE		10/12/2005		TOTAL DEPTH		10889		PERF. 9807 - 9999	

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160		RRCID ->		157797		COMPL. DATE		05/01/2008		TOTAL DEPTH		10646		PERF. 9890 - 10025	

05	DLQ	G-10	10427	-0-	10427	10427	2686	1	7496	2	Y	223	242	1					9
							245	9											
06	DLQ	G-10	9723	-0-	9723	20150	2480	1	6990	2	Y	209	192	1					26
							23	4		230	9								
07	DLQ	G-10	9936	-0-	9936	30086	2603	1	7093	2	Y	198	204	1					20
							22	4		218	9								
08	DLQ	G-10	9089	-0-	9089	39175	2301	1	6566	2	Y	201	210	1					11
							1	4		221	9								
*09	47939	X	8764	-0-	-39175	-0-	2174	1	6345	2	Y	196	187	1					20
							29	4		216	9								
10	0	8460	-0-	8460	8460	8460	2147	1	6104	2	Y	190	192	1					18
							209	9											

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164		RRCID ->		158178		COMPL. DATE		08/24/2005		TOTAL DEPTH		11014		PERF.10048 - 10054	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92		RRCID ->		158667		COMPL. DATE		12/20/2005		TOTAL DEPTH		11191		PERF. 9920 - 9930	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86		RRCID ->		179418		COMPL. DATE		08/08/2000		TOTAL DEPTH		10801		PERF. 9842 - 9955	

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78		RRCID ->		180806		COMPL. DATE		11/05/2000		TOTAL DEPTH		11012		PERF.10072 - 10180	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 DLQ G-10		11	-0-	11	11	3	1	8	2	Y	-0-				-0-
06 DLQ G-10		354	-0-	354	365	90	1	254	2	Y	8	7	1		1
07 DLQ G-10		293	-0-	293	658	76	1	209	2	Y	6	6	1		1
08 DLQ G-10		250	-0-	250	908	63	1	180	2	Y	5	6	1		-0-
*09 1195 N		287	-0-	-908	-0-	71	1	208	2	Y	6	6	1		-0-
10 0		395	-0-	395	395	100	1	285	2	Y	9	9	1		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	327	1	911	2	Y	27	31	1		2
06 DLQ G-10		1002	-0-	1002	2270	256	1	721	2	Y	21	20	1		3
07 DLQ G-10		1002	-0-	1002	3272	263	1	715	2	Y	20	21	1		2
08 DLQ G-10		1082	-0-	1082	4354	274	1	781	2	Y	24	25	1		1
09 0		1043	-0-	1043	5397	259	1	756	2	Y	23	22	1		2
10 0		1070	-0-	1070	6467	272	1	772	2	Y	24	24	1		2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1674 N	457	-0-	-1217	-0-		118	1	328	2	N	10	11 1
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-		100	1	284	2	N	8	8 1
07	682 N	451	-0-	-231	-0-		118	1	322	2	N	9	9 1
08	465 N	422	-0-	-43	-0-		107	1	304	2	N	9	10 1
09	0	575	-0-	575	575		143	1	416	2	N	13	12 1
10	0	473	-0-	473	1048		120	1	341	2	N	11	11 1

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-		55	1	153	2	N	5	5 1
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-		6	9			N	-0-	1 1
07	217 X	37	-0-	-180	-0-		10	1	26	2	N	1	1 1
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-		1	9			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 200 386310		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 65 U			RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338	-	10050	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 86-U			RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420	-	10440	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT			-0-
WELL #: 136 U			RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 127			RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.10477	-	10490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 85			RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340	-	10418	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 122 U			RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338	-	10358	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELL #: 119 L			RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252	-	10302	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022									

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	11005	9379	-0-	-1626	-0-	8784 2	595 9	N	541 534 1	351
06	9960 #	8765	-0-	-1195	-0-	8224 2	541 9	N	492 689 1	154
07	10137 #	8832	-0-	-1305	-0-	8263 2	569 9	N	517 352 1	319
08	9703 #	8606	-0-	-1097	-0-	8081 2	525 9	N	477 353 1	443
09	0	8236	-0-	8236	8236	7666 2	570 9	N	518 520 1	441
10	9393 #	NO RPT	-0-	-9393	-0-			N	NO RPT	441

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741 PERF. 9192 - 9200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028 PERF. 9662 - 10038
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 8760 - 8780
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9651 - 9661
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526 - 9532		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636 - 9666		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		166	RRCID ->		255678	COMPL. DATE		02/09/1941	TOTAL DEPTH		10897 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->		271070	COMPL. DATE		11/22/2011	TOTAL DEPTH		10688 PERF. 9592 - 9670

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 2)				67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->		251699	COMPL. DATE		05/04/2009	TOTAL DEPTH		10801 PERF. 8712 - 8722

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->		251701	COMPL. DATE		09/08/2008	TOTAL DEPTH		10865 PERF. 8698 - 8702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-4)				67011 502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		60D	RRCID ->		182410	COMPL. DATE		02/03/2009	TOTAL DEPTH		11904 PERF. 6660 - 6690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-6)				67011 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->		196553	COMPL. DATE		08/12/2008	TOTAL DEPTH		10970 PERF. 9104 - 9124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 713 N		455	-0-	-258	-0-	117	1	327	2	Y	10	10	1		-0-
06 925 N		925	-0-	-0-	-0-	236	1	665	2	Y	20	18	1		2
07 878 N		878	-0-	-0-	-0-	230	1	626	2	Y	18	18	1		2
08 814 N		814	-0-	-0-	-0-	206	1	587	2	Y	18	19	1		1
09 DLQ G-10		873	-0-	873	873	216	1	632	2	Y	20	19	1		2
10 DLQ G-10		690	-0-	690	1563	175	1	498	2	Y	15	16	1		1

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	4466	-0-	1366	1366	1131	1	3225	2	Y	99	94	1			5
							1	109	9							
*09	3000 N	2705	-0-	-295	1071	671	1	1959	2	Y	60	59	1			6
							9	66	9							
10	0	2218	-0-	2218	3289	563	1	1600	2	Y	50	51	1			5
							55	9								

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862	
05	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	87 1	243 2	Y	7	8 1	-0-
06	2040 X	455	-0-	-1585	-0-	8 9	327 2	Y	10	9 1	1
07	1147 X	396	-0-	-751	-0-	116 1	282 2	Y	8	8 1	1
08	1147 X	197	-0-	-950	-0-	1 4	142 2	Y	4	5 1	-0-
09	0	405	-0-	405	405	1 4	293 2	Y	9	9 1	-0-
10	0	369	-0-	369	774	10 9	266 2	Y	8	8 1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952		PERF. 9844 - 9936	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9750 - 9766	
05	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	913 1	2548 2	Y	76	83 1	9
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	84 9	2698 2	Y	81	74 1	16
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	957 1	2415 2	Y	67	71 1	12
08	4247 X	3776	-0-	-471	-0-	9 4	74 9	Y	83	86 1	9
09	0	3438	-0-	3438	3438	887 1	2728 2	Y	77	74 1	12
10	0	3420	-0-	3420	6858	7 4	2467 2	Y	77	77 1	12

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808 - 9918
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762 - 9908
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)				67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	496 N	266	-0-	-230	-0-	10	1	249	2	Y	6	6	1	123
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	18	16	1	125
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	2319	2	Y	49	47	1	127
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	54	9	2205	2	Y	52	54	1	125
09	0	2650	-0-	2650	2650	98	1	2486	2	Y	60	56	1	129
10	0	2705	-0-	2705	5355	66	9	2540	2	Y	61	61	1	129

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	3596 X	3463	-0-	-133	-0-	-0-	880	1	2454	2	Y	117	79	1	173
							129	9							
06	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	-0-	824	1	2325	2	Y	107	64	1	216
							8	4							
07	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	-0-	883	1	2405	2	Y	98	247	1	67
							7	4							
08	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	-0-	806	1	2299	2	Y	109	73	1	103
							1	4							
09	0	3268	-0-	3268	3268	3268	801	1	2337	2	Y	108	69	1	142
							11	4							
10	0	3323	-0-	3323	6591	6591	834	1	2370	2	Y	108	74	1	176
							119	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	335	2	Y	37	11	1	65
							41	9							
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	-0-	90	1	254	2	Y	13	7	1	71
							1	4							
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	-0-	119	1	325	2	Y	10	9	1	72
							1	4							
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	-0-	88	1	250	2	Y	12	8	1	76
							1	4							
09	0	383	-0-	383	383	383	95	1	276	2	Y	10	8	1	78
							1	4							
10	0	442	-0-	442	825	825	109	1	311	2	Y	20	10	1	88
							22	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	7 1	186 2	Y	4	5 1		29
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	4 9	51 2	Y	1	1 1		29
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	2 1	33 2	Y	1	1 1		29
08	186 N	2	-0-	-184	-0-	1 9						29
09	0	62	-0-	62	62	2 2	59 2	Y	-0-	1 1		29
10	0	94	-0-	94	156	1 9	89 2	Y	2	2 1		29

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5177 X	416	-0-	-4761	-0-	15 1	391 2	Y	9	12 1		242
06	5010 X	230	-0-	-4780	-0-	10 9	215 2	Y	5	5 1		242
07	4340 X	120	-0-	-4220	-0-	9 1	78 2	Y	35	180 1		97
08	3317 X	91	-0-	-3226	-0-	6 9	86 2	Y	2	2 1		97
09	0	110	-0-	110	110	3 1	103 2	Y	3	2 1		98
10	0	100	-0-	100	210	2 9	94 2	Y	2	2 1		98

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3565 X	2705	-0-	-860	-0-	92 1	2378 2	Y	214	229 1		128
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	235 9	2892 2	Y	210	241 1		97
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	116 1	3645 2	Y	247	255 1		89
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	231 9	3335 2	Y	207	222 1		74
*09	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	137 1	3305 2	Y	209	75 1		208
10	0	3469	-0-	3469	3469	272 9	3098 2	Y	228	252 1		185

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.//		67011 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11636 - 11794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	61 1	1562 2	Y	66	38 1			136
							73 9							
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	59 1	1461 2	Y	68	31 1			173
							75 9							
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	58 1	1537 2	Y	73	33 1			213
							80 9							
*08		1550 N	1543	-0-	-7	-0-	55 1	1411 2	Y	70	215 1			68
							77 9							
*09		1590 N	1343	-0-	-247	-0-	48 1	1219 2	Y	69	28 1			109
							76 9							
10		0	1077	-0-	1077	1077	38 1	973 2	Y	60	24 1			145
							66 9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		262	RRCID ->	271445	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11174 - 11824		
05		558 N	464	-0-	-94	-0-	16 1	409 2	N	35	9 1			163
							39 9							
06		540 N	427	-0-	-113	-0-	15 1	370 2	N	38	8 1			193
							42 9							
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	14 1	378 2	N	28	187 1			34
							31 9							
08		465 N	417	-0-	-48	-0-	14 1	352 2	N	46	8 1			72
							51 9							
09		0	408	-0-	408	408	14 1	349 2	N	41	8 1			105
							45 9							
10		0	408	-0-	408	816	13 1	345 2	N	45	8 1			142
							50 9							

OLD OCEAN (FRIO 12700)			67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL			WELL #:		2	RRCID ->	262834	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12790 - 13405		
05		589 N	529	-0-	-60	-0-	521 2	8 9	N	7				146
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	477 2	6 9	N	5				151
07		527 N	461	-0-	-66	-0-	458 2	3 9	N	3				154
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	372 2	3 9	N	3				157
09		0	381	-0-	381	381	381 2		N	-0-				157
10		0	392	-0-	392	773	385 2	7 9	N	6	39 1			124

J. C. BROCKMAN ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	266023	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	13418	PERF.12435 - 13830		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 T	RRCID ->	007646	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10650 - 10668		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648	COMPL. DATE 11/09/1943	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10623	-	10643			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10554	-	10818			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10561	-	10624			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10766	-	10856			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 11191	PERF.10743	-	10891			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684	COMPL. DATE 02/11/1946	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10847	-	10977			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687	COMPL. DATE 03/19/1952	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10988	-	11021			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840				

05	12834 X	10470	-0-	-2364	-0-	2697 1	7527 2	Y	224	252 1		10
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088 1	5886 2	Y	176	163 1		23
07	12834 X	7633	-0-	-5201	-0-	2000 1	5449 2	Y	152	159 1		16
08	12834 X	7294	-0-	-5540	-0-	1847 1	5269 2	Y	161	168 1		9
09	0	7894	-0-	7894	7894	1958 1	5715 2	Y	177	167 1		19
10	0	8785	-0-	8785	16679	2230 1	6338 2	Y	197	197 1		19

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	108ST	RRCID ->	042778	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10518 - 10791
05	10478 X	9720	-0-	-758	-0-	2504 1	6987 2	Y	208	223 1		9
						229 9						
06	10140 X	9986	-0-	-154	-0-	2548 1	7180 2	Y	214	196 1		27
						23 4	235 9					
07	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	7010 1	19101 2	Y	532	510 1		49
						59 4	585 9					
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	4582 1	13070 2	Y	399	428 1		20
						1 4	439 9					
09	0	11294	-0-	11294	11294	2802 1	8177 2	Y	253	247 1		26
						37 4	278 9					
10	0	10172	-0-	10172	21466	2582 1	7339 2	Y	228	233 1		21
						251 9						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	180 L	RRCID ->	044334	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	136 L	RRCID ->	044635	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10516 - 10643
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	- 10768	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	- 10638	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600	- 10782	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	194 L	RRCID ->	046691	COMPL. DATE	07/19/1969	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BRAZORIA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684								
05	34069 X	32895	-0-	-1174	-0-	8475 1 774 9	23646 2	Y	704	756 1	25		
06	33690 X	31098	-0-	-2592	-0-	7932 1 73 4	22358 2	Y	668	614 1	79		
07	34813 X	32234	-0-	-2579	-0-	8446 1 71 4	23012 2	Y	641	662 1	58		
08	34813 X	30525	-0-	-4288	-0-	7730 1 2 4	22052 2	Y	674	704 1	28		
*09	31830 X	30506	-0-	-1324	-0-	7567 1 101 4	22086 2	Y	684	649 1	63		
10	0	31177	-0-	31177	31177	7914 1 769 9	22494 2	Y	699	703 1	59		
WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563 - 10770								
05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1280 1 117 9	3571 2	Y	106	115 1	5		
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1203 1 11 4	3390 2	Y	101	93 1	13		
07	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	990 1 8 4	2695 2	Y	75	80 1	8		
08	4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	770 1 1 4	2196 2	Y	67	71 1	4		
09	0	3038	-0-	3038	3038	754 1 10 4	2199 2	Y	68	65 1	7		
10	0	3818	-0-	3818	6856	969 1 95 9	2754 2	Y	86	85 1	8		
WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586 - 10734								
05	15872 X	14990	-0-	-882	-0-	3862 1 352 9	10776 2	Y	320	345 1	10		
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602 1 33 4	10152 2	Y	303	279 1	34		
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	3523 1 30 4	9599 2	Y	268	279 1	23		
08	15314 X	14099	-0-	-1215	-0-	3570 1 1 4	10186 2	Y	311	323 1	11		
09	0	14371	-0-	14371	14371	3565 1 47 4	10405 2	Y	322	306 1	27		
10	0	13993	-0-	13993	28364	3552 1 345 9	10096 2	Y	314	317 1	24		
WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508 - 10747								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653 - 17000								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546	

05	14B2 EXT	442	-0-	442	3840	114 1	318 2	Y	9	15 1	1
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306 1	864 2	Y	26	23 1	4
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	131 1	357 2	Y	10	12 1	2
08	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	391 1	1116 2	Y	34	34 1	2
09	0	1885	-0-	1885	1885	468 1	1365 2	Y	42	40 1	4
10	0	1835	-0-	1835	3720	466 1	1324 2	Y	41	42 1	3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712	

05	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	291 1	812 2	Y	24	27 1	1
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260 1	731 2	Y	22	20 1	3
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	322 1	879 2	Y	25	25 1	3
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	237 1	677 2	Y	21	22 1	2
09	0	1131	-0-	1131	1131	280 1	819 2	Y	25	24 1	3
10	0	1154	-0-	1154	2285	293 1	832 2	Y	26	26 1	3

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644	

05	27497 X	27496	-0-	-1	-0-	7084 1	19765 2	Y	588	633 1	27
06	27930 X	25882	-0-	-2048	-0-	6602 1	18608 2	Y	556	511 1	72
07	28861 X	23551	-0-	-5310	-0-	6170 1	16813 2	Y	469	491 1	50
08	28861 X	24814	-0-	-4047	-0-	6283 1	17926 2	Y	548	568 1	30
*09	26880 X	25985	-0-	-895	-0-	6446 1	18813 2	Y	582	552 1	60
10	0	26482	-0-	26482	26482	6722 1	19107 2	Y	594	597 1	57

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782	

05	31589 X	22233	-0-	-9356	-0-	5728 1	15981 2	Y	476	530 1	19
06	30570 X	29467	-0-	-1103	-0-	7516 1	21186 2	Y	633	575 1	77
07	31589 X	29314	-0-	-2275	-0-	7681 1	20928 2	Y	583	604 1	56
08	30287 X	27327	-0-	-2960	-0-	6920 1	19742 2	Y	603	632 1	27
*09	27663 X	27663	-0-	-0-	-0-	6861 1	20026 2	Y	622	588 1	61
10	0	27821	-0-	27821	27821	7062 1	20073 2	Y	624	628 1	57

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639
//CONT.// 67011 900		//CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
05	20026 X	16370	-0-	-3656	-0-	4217 1	11768 2	Y	350	394 1	9
06	19380 X	7293	-0-	-12087	-0-	1860 1	5243 2	Y	157	151 1	15
07	20026 X	14315	-0-	-5711	-0-	3750 1	10219 2	Y	285	279 1	21
08	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	5243 1	14957 2	Y	457	462 1	16
09	0	19496	-0-	19496	19496	4835 1	14115 2	Y	437	416 1	37
10	0	20265	-0-	20265	39761	5144 1	14622 2	Y	454	457 1	34

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460 - 10726				
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	5564 1	15526 2	Y	462	508 1	21
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015 1	11318 2	Y	338	315 1	44
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914 1	7942 2	Y	221	241 1	24
08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	3685 1	10513 2	Y	321	329 1	16
09	T. A.	14646	-0-	14646	14646	3633 1	10603 2	Y	329	311 1	34
10	T. A.	13453	-0-	13453	28099	3415 1	9706 2	Y	302	306 1	30

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710 - 10954				
05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	1047 1	2921 2	N	87	92 1	2
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013 1	2853 2	N	85	78 1	9
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017 1	2771 2	N	77	80 1	6
08	3937 X	2769	-0-	-1168	-0-	701 1	2000 2	N	61	66 1	1
09	0	2629	-0-	2629	2629	652 1	1903 2	N	59	56 1	4
10	0	2570	-0-	2570	5199	652 1	1854 2	N	58	58 1	4

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM											
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM						

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677			
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
05	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	268 1	749 2	N	22	24	1	-0-	06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261 1	734 2	N	22	20	1	2
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183 1	500 2	N	14	15	1	1	08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	225 1	641 2	N	20	20	1	1
09	0	920	-0-	920	920	228 1	666 2	N	21	20	1	2	10	0	1003	-0-	1003	1923	255 1	724 2	N	22	23	1	1

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	712 1	1987 2	N	59	65	1	3	06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708 1	1994 2	N	60	55	1	8
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748 1	2038 2	N	57	59	1	6	08	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	705 1	2010 2	N	61	64	1	3
09	0	2572	-0-	2572	2572	637 1	1862 2	N	58	55	1	6	10	0	2404	-0-	2404	4976	610 1	1735 2	N	54	55	1	5

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	443 1	1236 2	N	37	39	1	4	06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	397 1	1120 2	N	33	31	1	6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	417 1	1137 2	N	32	33	1	5	08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	370 1	1056 2	N	32	34	1	3
09	0	1523	-0-	1523	1523	378 1	1103 2	N	34	32	1	5	10	0	1399	-0-	1399	2922	355 1	1010 2	N	31	32	1	4

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366	- 10622
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	61 2	Y	2	2	1	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1	446 2	Y	13	12	1	1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	348 1	947 2	Y	26	26	1	1
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	295 1	841 2	Y	26	27	1	-0-
09	0	1139	-0-	1139	1139	282 1	824 2	Y	26	24	1	2
10	0	1166	-0-	1166	2305	296 1	841 2	Y	26	26	1	2

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259	RRCID ->	283832	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10735	- 10889
05	744 N	402	-0-	-342	-0-	15 1	377 2	N	9	10	1	35
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1	561 2	N	13	12	1	36
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24 1	621 2	N	13	13	1	36
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1	700 2	N	17	17	1	36
09	0	226	-0-	226	226	8 1	212 2	N	5	5	1	36
10	0	1180	-0-	1180	1406	43 1	1107 2	N	27	25	1	38

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245	RRCID ->	284090	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11989	PERF.10556	- 10713
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.10438	- 10454
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844	- 12151
05	3534 #	3445	-0-	-89	-0-	3390 2	55 9	N	50			127
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341 2	48 9	N	44			171
07	3534 #	3411	-0-	-123	-0-	3365 2	46 9	N	42	175	1	38
08	3503 #	3287	-0-	-216	-0-	3239 2	48 9	N	44			82
09	0	3319	-0-	3319	3319	3269 2	50 9	N	45			127
10	0	3421	-0-	3421	6740	3370 2	51 9	N	46	141	1	32

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	12992 X	4940	-0-	-8052	-0-	-0-	4881	3	59	9	N	54	181 1	-0-
*03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
TEXAKOMA E & P, LLC				844133												
FLAG POND				WELL #:	3R	RRCID ->	282398	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	10278	-	10282	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)				67015	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	249	RRCID ->	247664	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11960	-	12178	

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	253	RRCID ->	250535	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12020	-	12302	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	256	RRCID ->	258483	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11686	-	11815	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	258	RRCID ->	262575	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11636	-	12125	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)				67016	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
OLIPDP II, LLC				100467												
MARMION				WELL #:	1	RRCID ->	196210	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	10846	-	10850	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1275				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1275				N	67			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	171	1	173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84	172	1	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	183	1	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			147

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			75
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	1	13	9	N			87
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	44	1	12	9	N			98
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	53	1	13	9	N			110
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N			110
10	0	48	-0-	48	48	39	1	9	9	N			118

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	43

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91
06		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91
07		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91
08		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91
09		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91
10		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	532	3	Y	5			53
06		602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	9	445	3	Y	57	33	1	77
07		620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	441	3	Y	94	84	1	87
08		634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	9	493	3	Y	78	81	1	84
09		600	N	488	-0-	-112	-0-	76	1	414	3	Y	33	57	1	60
10		0		3707	-0-	3707	3707	103	9	2521	3	Y	771	498	1	333

338 1
848 9

OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
KLOSS, ED L.		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179										
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A				
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210				
05	3906 #	2645	-0-	-1261	-0-	400 1	2245 2	N	-0-			53
06	3120 #	2638	-0-	-482	-0-	400 1	2238 2	N	-0-			53
07	3224 #	2722	-0-	-502	-0-	400 1	2322 2	N	-0-			53
08	3224 #	2702	-0-	-522	-0-	400 1	2302 2	N	-0-			53
09	0	1569	-0-	1569	1569	250 1	1319 2	N	-0-			53
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-	-0-	N	-0-			53

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456				
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	124 1	1549 2	N	348	173 1		220
						383 9						
06	2160 N	1881	-0-	-279	-0-	120 1	1401 2	N	327	353 1		194
						360 9						
07	2108 N	1989	-0-	-119	-0-	124 1	1482 2	N	348	349 1		193
						383 9						
08	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	120 1	1321 2	N	323	353 1		163
						355 9						
09	0	1726	-0-	1726	1726	120 1	1259 2	N	315	353 1		125
						347 9						
10	0	1763	-0-	1763	3489	124 1	1280 2	N	326	179 1		272
						359 9						

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
		386310										
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE *		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEC OPERATING, INC.		209147										
CHANDLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 7617 - 7626		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211										
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502		PERF. 5840 - 6418		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411		PERF. N/A		
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1	6
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	273	2	1	9	N	1	7
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	206	2	2	9	N	2	9
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1	9	N	1	10
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	11
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			11

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9360 - 9367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9162 - 9206				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022														

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ETOCO, L.P.		255133												
KAECHELE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171384		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11803		PERF. 11050 - 11063				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAECHELE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176226		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 11806		PERF. 11432 - 11546			
05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	147	1	6760	2	Y	60		122
						66	9						
06	6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	167	1	4832	2	Y	54	110 1	66
						59	9						
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	212	1	6397	2	Y	115	110 1	71
						127	9						
*08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212	1	6013	2	Y	43		114
						47	9						
*09	6750 X	4145	-0-	-2605	-0-	189	1	3945	2	Y	10		124
						11	9						
10	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT		124

KAECHELE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11275 - 11337			
05	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	2	Y	7		38
						8	9						
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	108	1	1693	2	Y	19	34 1	23
						21	9						
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3514	2	Y	50	34 1	39
						55	9						
*08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	14		53
						15	9						
09	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	123	1	1826	2	Y	5		58
						6	9						
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		58

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
KAECELE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185574	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11350 - 11631		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	1199	-0-	-1064	-0-	31	1	1168	2	N	-0-		140
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2571	2	N	12		152
						13	9						
07	2263 X	1404	-0-	-859	-0-	15	1	1372	2	N	15		167
						17	9						
08	0	1781	-0-	1781	1781	15	1	1757	2	N	8		175
						9	9						
09	0	1087	-0-	1087	2868	43	1	1004	2	N	36	183 1	28
						40	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2868					N	NO RPT		28

KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192086	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11412 - 11471		
05	3968 X	1579	-0-	-2389	-0-	188	1	1389	2	Y	2		23
						2	9						
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	153	1	3223	2	Y	3		26
						3	9						
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	128	1	3279	2	Y	2		28
						2	9						
08	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-	128	1	2787	2	Y	2		30
						2	9						
*09	3930 X	2716	-0-	-1214	-0-	114	1	2600	2	Y	2		32
						2	9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT		32

SCHAER		WELL #:		1	RRCID ->	195495	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11142 - 11380		
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1503	1	6172	2	N	37		142
						41	9						
06	4830 X	3103	-0-	-1727	-0-	749	1	2340	2	N	13		155
						14	9						
07	4991 X	4606	-0-	-385	-0-	1179	1	3392	2	N	32		187
						35	9						
08	0	4847	-0-	4847	4847	1120	1	3694	2	N	30	178 1	39
						33	9						
09	0	4477	-0-	4477	9324	732	1	3711	2	N	31		70
						34	9						
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	4333					N	NO RPT		70

SCHAER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	196881	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10992 - 11332		
05	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	731	1	3002	2	Y	-0-		63
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	630	1	1967	2	Y	-0-		63
*07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	826	1	2375	2	Y	-0-		63
*08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	562	1	1852	2	Y	-0-		63
*09	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	343	1	1742	2	Y	-0-		63
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		63

SCHAER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	199385	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11298 - 11532		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
SCHAER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202608	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11022 - 11400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		893 N	893	-0-	-0-	-0-	488 1	405 2	Y	-0-		130
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	396 1	1611 2	Y	-0-		130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		130
08		T. A.	1065	-0-	1065	1065	1065 2		Y	-0-		130
*09		T. A.	2737	-0-	2737	3802	325 1	2412 2	Y	-0-		130
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3802			Y	NO RPT		130

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206561	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11416 - 11636
*01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987 2	42 9	Y	38		90
*02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		90
*03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-		90
*04		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		Y	-0-		90
*05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-		90
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		Y	-0-		90
*07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		Y	-0-		90
*08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2		Y	-0-		90
*09		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-		90
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		90

KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11418 - 11648
05		1023 N	644	-0-	-379	-0-	25 1	619 2	Y	-0-		60
*06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10 1	1437 2	Y	4		64
							4 9					
*07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	7 1	681 2	Y	-0-		64
*08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	7 1	1235 2	Y	-0-		64
*09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1 1	1338 2	Y	-0-		64
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11490
05		589 N	364	-0-	-225	-0-	1 1	363 2	Y	-0-		21
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1 1	1511 2	Y	6	6 1	21
							7 9					
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1 1	1386 2	Y	-0-	6 1	15
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1 1	1166 2	Y	12		27
							13 9					
*09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	1 1	924 2	Y	3		29
							3 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

HOME PETROLEUM CORP.		WELL #:		396852	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	N/A
HILLBOLDT				1								
05		3100 N	3732	-0-	632	632	3732 2		N	-0-		121
06		3000 N	3353	-0-	353	985	3353 2		N	-0-		121
07		2994 N	2009	-0-	-985	-0-	2003 2	6 9	N	5		126
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2939 2	6 9	N	5		131
09		2730 X	960	-0-	-1770	-0-	960 2		N	-0-		131
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		131

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. 255133													
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	24 1	570 2	Y	4			10
							4 9						
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	27 1	480 2	Y	6	9 1		7
							7 9						
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	35 1	533 2	Y	8	9 1		6
							9 9						
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	519 2	Y	8			14
							9 9						
*09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	Y	2			16
							2 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224													
*01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	51 1	1094 2	N	-0-			49
							991 2		N	-0-			49
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			49
*04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-	40 1		9
							1728 2		N	-0-			9
*05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			9
*06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	658 2	2 9	N	2			11
							823 2	1 9	N	1			12
*07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	823 2	1 9	N	1			12
*08		1147 N	908	-0-	-239	-0-	907 2	1 9	N	1			13
							663 2		N	-0-			13
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			13
									N	NO RPT			13
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
KAECELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
									N	-0-			110
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)			67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)			67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON, FELIX ET AL			WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OYSTER CREEK (6420 SAND)		67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 250524		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472							
05	8773 #	8228	-0-	-545	-0-	8228	2			N	-0-				85
06	8490 #	7833	-0-	-657	-0-	7833	2			N	-0-				85
07	0	8183	-0-	8183	8183	8183	2			N	-0-				85
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8183					N	NO RPT				85
09	7740 #	NO RPT	-0-	-7740	443					N	NO RPT				85
10	8215 #	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT				85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PALEO OIL COMPANY LLC		635131													
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				209
SUN FEE		WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUN FEE		WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954													
STATE TRACT 295		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 295		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 308		WELL #: 5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533										
STATE TRACT 304		WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604				
05	1581 #	1286	-0-	-295	-0-	1279 2	7 9	N	6			183
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	1173 2	4 9	N	4	173 0		14
07	1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1345 2	2 9	N	2			16
08	1519 #	1293	-0-	-226	-0-	1291 2	2 9	N	2			18
09	0	1314	-0-	1314	-0-	1313 2	1 9	N	1			19
*10	2655 R	1341	-0-	-1314	-0-	1339 2	2 9	N	2			21

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO A, FB-1) 68481 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1C RRCID -> 284977 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6634 #	5902	-0-	-732	-0-	725	1	5169	2	N	7			162
06	6090 #	5531	-0-	-559	-0-	750	1	4775	2	N	5			167
07	6231 #	5725	-0-	-506	-0-	775	1	4948	2	N	2			169
08	6014 #	5792	-0-	-222	-0-	775	1	4920	2	N	88	184	1	73
09	0	5185	-0-	5185	5185	725	1	4445	2	N	14			87
10	0	5316	-0-	5316	10501	775	1	4486	2	N	50			137

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	470	2	19	9	N	17			117
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18			135
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	2	21	9	N	19			154
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	N	15			169
09	0	496	-0-	496	496	478	2	18	9	N	16			185
10	0	498	-0-	498	994	468	2	30	9	N	27			212

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

05	558 N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-			54
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2			Y	-0-			54
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			54
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-			54
09	0	481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-			54
*10	977 N	496	-0-	-481	-0-	496	2			Y	-0-			54

PALACIOS (FRIO -E-)			68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962												
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FRICK, OTTO			WELL #:		1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)			68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962												
HICKLE, LOUIS, ET AL			WELL #:		1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632				
05		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	Y	30		205	
06		4500 X	4363	-0-	-137	-0-	4339	2	24	9	Y	22	182 0	45	
07		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4900	2	28	9	Y	25		70	
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4718	2	26	9	Y	24		94	
09		0	4609	-0-	4609	4609	4581	2	28	9	Y	25		119	
*10		9348 X	4739	-0-	-4609	-0-	4710	2	29	9	Y	26		145	

PALACIOS (FRIO -F-)			68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962												
SLAUGHTER, L. A., UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068				
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-		-0-	
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-		-0-	
08		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-		-0-	
09		0	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-		-0-	
*10		292 N	149	-0-	-143	-0-	149	2			Y	-0-		-0-	

PALACIOS (FRIO 9100)			68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962												
HARRISON, L. S.			WELL #:		3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141				
05		465 N	149	-0-	-316	-0-	148	2	1	9	Y	1		58	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	142	2	1	9	Y	1		59	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2		61	
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2		63	
09		0	144	-0-	144	144	143	2	1	9	Y	1		64	
*10		296 N	152	-0-	-144	-0-	149	2	3	9	Y	3		67	

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)			68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
GWM OPERATING COMPANY, LLC			339677												
PIERCE			WELL #:		1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		//CONT.//		68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		339677								
PIERCE T		WELL #:		3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5400 - 5404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2		N	-0-	-0-	
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-	-0-	
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-	-0-	
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-	
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	-0-	-0-	
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT	-0-	

REGNIER UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	208770	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2144				Y	-0-	38	
06	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4603	2459	2		Y	-0-	38	
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	5946	1343	2		Y	-0-	38	
08	DLQ G-10	2102	-0-	2102	8048	2102	2		Y	-0-	38	
09	DLQ G-10	500	-0-	500	8548	500	2		Y	-0-	38	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548				Y	NO RPT	38	

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	285001	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8666 - 8672
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109	

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)		WELL #:		68482 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		WELL #:		869962								
SLAUGHTER		WELL #:		4	RRCID ->	214075	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9468 - 9480
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	14	

PANZA (13,900 SAND)		WELL #:		69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327								
COCHRAN		WELL #:		1	RRCID ->	253384	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16870	PERF.	13781 - 13954
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PAUL (LW-75)		WELL #:		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
C & E OPERATING, INC.		WELL #:		120079								
OBENHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	282057	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11014 - 11129
05	8432 X	3399	-0-	-5033	-0-	3187	2	212 9	N	193	175 1	218
06	9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	3877	2	409 9	N	372	351 1	239
07	9517 X	6664	-0-	-2853	-0-	6313	2	351 9	N	319	367 1	191
08	7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6296	2	374 9	N	340	186 1	345
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6614	2	295 9	N	268	486 1	127
10	0	7670	-0-	7670	7670	7392	2	278 9	N	253	187 1	193

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
FURRY				WELL #: 1	RRCID -> 282816	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13511	- 13531	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30529 3	2770 9	N	2518	2695 1	813	
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578 3	2769 9	N	2517	2689 1	641	
07	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	30133 3	2842 9	N	2584	2657 1	568	
08	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	31117 3	2912 9	N	2647	2661 1	554	
09	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	30789 3	2837 9	N	2579	2484 1	649	
10	0	34103	-0-	34103	34103	31256 3	2847 9	N	2588	2703 1	534	

FURRY				WELL #: 2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13652	- 13714	
05	38006 X	33505	-0-	-4501	-0-	30012 3	3493 9	N	3175	2995 1	1060	
06	36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436 3	3631 9	N	3301	3401 1	960	
07	38006 X	36011	-0-	-1995	-0-	32191 3	3820 9	N	3473	3590 1	843	
08	38006 X	35912	-0-	-2094	-0-	32196 3	3716 9	N	3378	3580 1	641	
09	34080 X	33990	-0-	-90	-0-	30439 3	3551 9	N	3228	2865 1	1004	
10	0	34624	-0-	34624	34624	30964 3	3660 9	N	3327	3586 1	745	

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12997	- 13084	
05	180341 X	180341	-0-	-0-	-0-	177581 3	2760 9	N	2509	3077 1	434	
06	180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329 3	2673 9	N	2430	2370 1	494	
07	187532 X	187532	-0-	-0-	-0-	184839 3	2693 9	N	2448	2338 1	604	
08	187199 X	187199	-0-	-0-	-0-	184276 3	2923 9	N	2657	2875 1	386	
09	136784 X	136784	-0-	-0-	-0-	134521 3	2263 9	N	2057	2032 1	411	
10	0	147117	-0-	147117	147117	144788 3	2329 9	N	2117	2117 1	411	

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC				100467								
SHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8400	- 8403	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	

SHERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8355	- 8389	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	

PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
ZEIDMAN TRUSTEE				WELL #: 1	RRCID -> 164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8668	- 8694	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 MARATHON OIL COMPANY 525380
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STATE LEASE 21 WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF. 12770 - 12780

05	96073 X	96073	-0-	-0-	-0-	89020	2	7053	9	N	6412	6427	1			887
06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-	86135	2	6723	9	N	6112	6276	1			723
07	103636 X	103636	-0-	-0-	-0-	96163	2	7473	9	N	6794	6713	1			804
08	100781 X	100781	-0-	-0-	-0-	93577	2	7204	9	N	6549	6704	1			649
09	94732 X	94732	-0-	-0-	-0-	87922	2	6810	9	N	6191	6257	1			583
10	101029 X	100314	-0-	-715	-0-	93043	2	7271	9	N	6610	6550	1			643

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KALER ENERGY CORP. 450261
 HALL BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	20418	2	7487	9	N	6806	6490	1		1320
06	31529 X	31529	-0-	-0-	-0-	24080	2	7449	9	N	6772	7175	1		917
07	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	20222	2	7186	9	N	6533	6427	1		1023
08	28070 X	28070	-0-	-0-	-0-	20764	2	7306	9	N	6642	6878	1		787
09	31530 X	25710	-0-	-5820	-0-	18992	2	6718	9	N	6107	5756	1		1138
10	32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					N	NO RPT				1138

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				204
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				204
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1		18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 DAVIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-				185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT				185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742				N	NO RPT				185

RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1063

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SIANA OIL & GAS 779259
 DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408

05	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10043	2	1046	9	Y	951	1140	1			276
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	10190	2	966	9	Y	878	896	1			258
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	11912	2	963	9	Y	875	941	1			192
*08	10788 X	10270	-0-	-518	-0-	9455	2	815	9	Y	741	534	1			399
09	10440 X	8858	-0-	-1582	-0-	8228	2	630	9	Y	573	535	1			437
10	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					437

BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375

05	2542 X	2443	-0-	-99	-0-	1802	2	641	9	N	583	508	1			223
06	2430 X	1162	-0-	-1268	-0-	1013	2	149	9	N	135	176	1			182
07	2356 X	288	-0-	-2068	-0-	213	2	75	9	N	68	157	1			93
*08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2322	2	305	9	N	277	187	1			183
*09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2447	2	188	9	N	171	188	1			166
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					166

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
 PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

05	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3231	2	77	9	N	70	171	1			146
06	4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964	2	102	9	N	93	180	1			59
07	4402 #	2074	-0-	-2328	-0-	1975	2	99	9	N	90					149
08	4402 #	2406	-0-	-1996	-0-	2323	2	83	9	N	75	167	1			57
09	3210 #	2636	-0-	-574	-0-	2498	2	138	9	N	125					182
10	0	2456	-0-	2456	2456	2424	2	32	9	N	29	159	1			52

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

05	14694 X	13061	-0-	-1633	-0-	12400	2	661	9	N	601	853	1			209
06	14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918	2	651	9	N	592	362	1			439
07	14074 X	12974	-0-	-1100	-0-	12316	2	658	9	N	598	690	1			347
08	13361 X	12941	-0-	-420	-0-	12281	2	660	9	N	600	700	1			247
09	12660 X	12319	-0-	-341	-0-	11683	2	636	9	N	578	543	1			282
10	13051 X	699	-0-	-12352	-0-	28	2	671	9	N	610	708	1			184

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					318
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-					N	-0-					318
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					318
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					318
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					318

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEVETO (9600)										CNTY: ORANGE			
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC										CNTY: ORANGE			
MCKEE										CNTY: ORANGE			
WELL #: 1										CNTY: ORANGE			
RRCID -> 273197										CNTY: ORANGE			
COMPL. DATE 03/31/2013										CNTY: ORANGE			
TOTAL DEPTH 9400										CNTY: ORANGE			
PERF. 9324 - 9344										CNTY: ORANGE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)										CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										CNTY: WHARTON			
ARMOUR TRUST ET AL										CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										CNTY: WHARTON			
RRCID -> 283169										CNTY: WHARTON			
COMPL. DATE 07/08/2017										CNTY: WHARTON			
TOTAL DEPTH 9902										CNTY: WHARTON			
PERF. 8836 - 8872										CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)										CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC										CNTY: WHARTON			
CLAPP										CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										CNTY: WHARTON			
RRCID -> 273689										CNTY: WHARTON			
COMPL. DATE 11/21/2013										CNTY: WHARTON			
TOTAL DEPTH 11000										CNTY: WHARTON			
PERF. 10640 - 10658										CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MB ENERGY, LLC										CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE										CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										CNTY: WHARTON			
RRCID -> 283643										CNTY: WHARTON			
COMPL. DATE 01/15/2018										CNTY: WHARTON			
TOTAL DEPTH 11500										CNTY: WHARTON			
PERF. 9306 - 9322										CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-		150	1	1619	2	N	1	105
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-		879	2	6	9	N	5	110
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-		407	2	2	9	N	2	112
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-		502	2	2	9	N	2	114
09	300 X	242	-0-	-58	-0-		242	2			N	-0-	114
10	0	269	-0-	269	-0-		269	2			N	-0-	114

RICOCHET ENERGY, INC.										CNTY: WHARTON			
JULIUS										CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										CNTY: WHARTON			
RRCID -> 271444										CNTY: WHARTON			
COMPL. DATE 09/11/2013										CNTY: WHARTON			
TOTAL DEPTH 9650										CNTY: WHARTON			
PERF. 9195 - 9380										CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

JULIUS										CNTY: WHARTON			
WELL #: 2										CNTY: WHARTON			
RRCID -> 273902										CNTY: WHARTON			
COMPL. DATE 12/25/2013										CNTY: WHARTON			
TOTAL DEPTH 9457										CNTY: WHARTON			
PERF. 9156 - 9215										CNTY: WHARTON			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549								
ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019										

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807				
05	10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	1944	1	8469	2	N	294	361	1	413
						323	9							
06	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	2205	1	8284	2	N	232	178	1	467
						255	9							
07	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	2342	1	8608	2	N	196	346	1	317
						216	9							
08	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	2158	1	8465	2	N	262	179	1	400
						288	9							
09	0	10004	-0-	10004	10004	2395	1	7383	2	N	205	178	1	427
						226	9							
*10	19631 X	9627	-0-	-10004	-0-	2027	1	7360	2	N	218	348	1	297
						240	9							

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673						
05	1488 N	434	-0-	-1054	-0-	81	1	353	2	N	-0-			118
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	332	2	N	-0-			118
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	93	1	341	2	N	-0-			118
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	-0-			118
09	0	420	-0-	420	420	103	1	317	2	N	-0-			118
*10	854 N	434	-0-	-420	-0-	94	1	340	2	N	-0-			118

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566								
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2828	-0-	-520	-0-		984 1	1666 2	N	162		576
06	3150 X	2934	-0-	-216	-0-		178 9	1363 1	N	144	182 1	538
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		158 9	1945 1	N	140	168 1	510
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		154 9	1577 1	N	137	172 1	475
09	0	2926	-0-	2926	2926		151 9	1252 1	N	151	169 1	457
*10	5587 X	2661	-0-	-2926	-0-		166 9	1090 1	N	137	184 1	410
							151 9					

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9368 - 9378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 9219 - 9225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566				CNTY: WHARTON				
KUBBELA		WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		22

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1		81
09	0		-0-	-0-	-0-					N	1		82
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	1		83

PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLD-ZAPP		WELL #:		3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10544 - 10561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
06	1996	N	1996	-0-	-0-	1996	2			N	-0-		1
07	1270	N	1270	-0-	-0-	1270	2			N	-0-		1
08	1768	N	1768	-0-	-0-	1768	2			N	-0-		1
*09	2010	N	831	-0-	-1179	831	2			N	-0-		1
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271					N	NO RPT		1

PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9279 - 10829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	727	N	727	-0-	-0-	727	2			N	-0-		7
07	481	N	481	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8		15
08	660	N	660	-0-	-0-	660	2			N	-0-		15
*09	720	N	92	-0-	-628	92	2			N	-0-		15
10	496	N	NO RPT	-0-	-496					N	NO RPT		15

PHASE FOUR (10640 YEGUA)				71114 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
AMEXCO, LLC				019813									
LANGE-CLAPP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282566	COMPL. DATE	08/13/2016	TOTAL DEPTH	11229	PERF.	11076 - 11114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131

MB ENERGY, LLC				100147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CAROLYN LANGE				2										
WELL #:		1		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	5363	#	5327	-0-	-36	150	1	4913	2	N	240	180	1	192
						264	9							
06	4980	#	4532	-0-	-448	4289	2	243	9	N	221	178	1	235
07	5394	#	3707	-0-	-1687	3463	2	244	9	N	222	362	1	95
08	5394	#	3615	-0-	-1779	3359	2	256	9	N	233	178	1	150
09	5220	#	3433	-0-	-1787	3211	2	222	9	N	202	167	1	185
10	0		3332	-0-	3332	3094	2	238	9	N	216	179	1	222

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93			N	NO RPT			33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC			452996											
MATT-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11973		PERF. 9386 - 9394			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC			337080											
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10536 - 10917			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PROGENIES OPERATING LLC			681161											
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9264 - 9268			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
TRULL			WELL #: 2		RRCID -> 263510		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11205		PERF.10759 - 10790			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 234298		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11287 - 11290			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600) //CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	85 1	958 2	N	148	379 1		227
						163 9						
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	67			294
						74 9						
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	28 1	958 2	N	51			345
						56 9						
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	36 1	958 2	N	33			378
						36 9						
09	1050 N	455	-0-	-595 B	-0-	6 1	403 2	N	42			420
						46 9						
10	0	439	-0-	439 B	439	24 1	389 2	N	24			444
						26 9						

PHEASANT, SW. (FRIO I) 71127 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SCOUT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 277251 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11125 - 11149

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
*09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			126
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10 1	1038 2	Y	2			12
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	2 9	1186 2	Y	2			14
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	12 1	1229 2	Y	4			18
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	4 9	1306 2	Y	4			22
09	0	1190	-0-	1190	1190	13 1	1174 2	Y	4			26
10	0	1675	-0-	1675	2865	4 9	1654 2	Y	4			30

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	162 1	877 2	N	235	182 1		98
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	259 9	877 2	N	232			330
07	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	180 1	877 2	N	82			412
08	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	255 9	877 2	N	86			498
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	124 1	1048 2	N	149	372 1		275
10	0	1544	-0-	1544	1544	90 9	1099 2	N	123			398

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	140 1	775 2	N	6	182 1		170
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	7 9	775 2	N	13			183
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	120 1	775 2	N	29			212
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	14 9	775 2	N	23			235
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	93 1	1018 2	N	23			258
10	0	1181	-0-	1181	1181	32 9	916 2	N	15			273

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			49

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688														
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221

WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606								
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1782	2	184	9	N	167	178	1			124
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1			89
07	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1			67
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1873	2	163	9	N	148	177	1			38
09	1740 N	1471	-0-	-269	-0-	1315	2	156	9	N	142	176	1			4
10	0	1364	-0-	1364	-0-	1206	2	158	9	N	144					148

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6					221
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	6					227
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				N	7					234
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	520				N	NO RPT					234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	520				N	NO RPT					234

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830								
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	330	1	760	2	N	42	161	1			223
						46	9									
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57					280
						63	9									
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	454	1	745	2	N	57					337
						63	9									
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	482	1	680	2	N	43					380
						47	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)		//CONT.//		71127 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
NORTHWEST BLESSING		WELL #:		4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2170 X	1315	-0-	-855	-0-		513 1	769 2	N	30		242
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		33 9 385 1	769 2	N	1490	1320 1	412
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		1639 9 1302 1	769 2	N	549	546 1	415
08	1767 X	1716	-0-	-51	-0-		604 9 728 1	769 2	N	199	182 1	432
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		219 9 667 1	4516 2	N	205	185 1	452
10	0	2442	-0-	2442	2442		226 9 425 1	1915 2	N	93	190 1	355
							102 9					

PHEASANT-BOWERS (9800)				71141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
ALVENA		WELL #:		1	RRCID ->	178887	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9892 - 9930
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)				71337 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
BARR		WELL #:		1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4423 - 4425
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)				71339 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
JONES CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283625	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7986 - 7992
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)				71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #:		1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9707 - 9748
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
PIERCE -E-		WELL #:		4	RRCID ->	127103	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4713 -	4722
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (4850)		71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
PIERCE ESTATES "E"		WELL #:		13	RRCID ->	106527	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4845 -	4862
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730											
PIERCE UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	280817	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4846 -	4849
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
PIERCE RANCH (4900)		71451 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730											
PIERCE UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	281577	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	5318	PERF.	5165 -	5169
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PIERCE RANCH (5750)		71451 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WUTHRICH, D.		WELL #:		1	RRCID ->	204731	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	6022	PERF.	5759 -	5761
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)		71532 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.		589978		WELL #: 2		RRCID -> 138605		COMPL. DATE 06/07/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2762 - 2765		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)		71588 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
PETEX MLL-VID PROPERTIES		659782		WELL #: 2		RRCID -> 147701		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 6310 - 6340		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT		490052		WELL #: 1		RRCID -> 201531		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 10228 - 10328		
05	2356 X	1446	-0-	-910	-0-	1053	3	393	9	N	357	361	1	310
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1	332
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	1983	3	431	9	N	392	361	1	363
08	2325 X	1075	-0-	-1250	-0-	677	3	398	9	N	362	521	1	204
09	2280 X	1336	-0-	-944	-0-	940	3	396	9	N	360	182	1	382
10	2356 X	2329	-0-	-27	-0-	1922	3	407	9	N	370	362	1	390

GEMINI UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
COSTA ENERGY, LLC LANGHAM		180534		WELL #: 1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 08/20/2021		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 10516 - 10532		
05	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	2780	2	375	9	N	341	359	1	120
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1	63
07	3658 #	11	-0-	-3647	-0-	11	2			N	-0-			63
08	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3670	2	386	9	N	351	361	1	53
09	3060 #	873	-0-	-2187	-0-	638	2	235	9	N	214			267
10	3162 #	2129	-0-	-1033	-0-	1854	2	275	9	N	250	180	1	337

LANGHAM UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 281732		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3286 - 3308				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	714	1	360	9	Y	327	373	1	47
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1	134
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	9	Y	324	348	1	110
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	504	1	326	9	Y	296	338	1	68
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	582	1	311	9	Y	283	208	1	143
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	261	1	347	9	Y	315	301	1	157

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

05	527 N	519	-0-	-8	-0-	367	1	152	9	Y	138	163	1	21
06	510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1	15
07	527 N	52	-0-	-475	-0-	51	1	1	9	Y	1	12	1	4
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	50	1	1	9	Y	1	4	1	1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-			1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	1232	1	926	9	Y	842	980	1	123
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1	127
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1264	1	1035	9	Y	941	812	1	256
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1544	1	1036	9	Y	942	996	1	202
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	1750	1	975	9	Y	886	644	1	444
*10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	814	1	1249	9	Y	1135	1038	1	541

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060

05	14291 X	11289	-0-	-3002	-0-	10045	1	1244	9	N	1131	851	1	348
06	13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1	205
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	11168	1	1220	9	N	1109	1198	1	116
08	13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	10879	1	1229	9	N	1117	1036	1	197
09	11880 X	11290	-0-	-590	-0-	10117	1	1173	9	N	1066	1038	1	225
10	12400 X	10950	-0-	-1450	-0-	10037	1	913	9	N	830	1015	1	40

 PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		5	RRCID ->	061048	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9994 - 10190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-							-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-							-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1		1		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.11508 - 11730		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11140 - 11418		
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			1
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.10176 - 11443		
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11171 - 11523		
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-	4	1	5
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-	3	1	2
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			2
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11048 - 11458		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10832 - 11476		
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11114 - 12068				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10990 - 11468				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.10830 - 11932				
05	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	5	1		1
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-				-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11057 - 11924				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167567	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10992 - 11776				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-				-0-
06	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	169289	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9381 - 9800				
05	3937 X	52	-0-	-3885	-0-	52	1			Y	-0-	2	1		-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-				-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-
08	3813 X	56	-0-	-3757	-0-	56	1			Y	-0-				-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10288 - 10300					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10081 - 10087					
05	2263 N	1140	-0-	-1123	-0-	1126	1	14	9	Y	13	10	1		4
06	2100 N	273	-0-	-1827	-0-	263	1	10	9	Y	9	11	1		2
07	1953 N	86	-0-	-1867	-0-	76	1	10	9	Y	9	10	1		1
08	1147 N	795	-0-	-352	-0-	794	1	1	9	Y	1	2	1		-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-				-0-
*10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1128	1	7	9	Y	6	6	1		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11160 - 11786					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502				
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1 1			1
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				1
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444				
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-		105				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-		105				
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	2 1	4 2	N	-0-		105				
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-		105				
09	0	8	-0-	8	8	5 1	3 2	N	-0-		105				
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	2			N	NO RPT		105				

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043				
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-		79				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-		79				
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	3 1	5 2	N	-0-		79				
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-		79				
09	0	10	-0-	10	10	6 1	4 2	N	-0-		79				
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	2			N	NO RPT		79				

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 5554 - 5558				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		28533 X	28533	-0-	-0-	-0-	1301 1	24627 2	2259 9	Y	2054	1971 1		239
							346 4	2259 9						
06		27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	1117 1	23063 2	3067 9	Y	2788	2663 1		364
							703 4	3067 9						
07		29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	1447 1	25832 2	2564 9	Y	2331	2487 1		208
							81 4	2564 9						
08		29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	1386 1	25596 2	2762 9	Y	2511	2456 1		263
							103 4	2762 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			263
10		23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-				Y	NO RPT			263

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820														

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939														

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618														

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676														

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754														

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6810 - 6823		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6818 - 6838		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 4846 - 4852		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 6640 - 6665		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6658 - 6681		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455													
05	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1395	1	9334	2	Y	60		99
						66	9						
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1291	1	8376	2	Y	34		133
						37	9						
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1352	1	8659	2	Y	50	110 1	73
						55	9						
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	1355	1	8536	2	Y	31	52 1	52
						34	9						
09	10440 X	8629	-0-	-1811	-0-	1239	1	7356	2	Y	31	38 1	45
						34	9						
10	0	8856	-0-	8856	8856	1296	1	7526	2	Y	31	31 1	45
						34	9						

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710											
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N. (S-7)										72138 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375							
STATE TRACT 343										WELL #: 14		RRCID -> 184684		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

POINT BOLIVAR, N (12300)										72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375							
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 055546		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

STATE TRACT 343										WELL #: 1		RRCID -> 228017		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

POPEYE										72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874							
ETOC										WELL #: D 11		RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			293				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293				

ZARVONA ENERGY LLC										950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
BP AMERICA A-437										WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072	
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			262				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			262				
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3	N	-0-			262				
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			262				
09	0		21	-0-	21	-0-	21	3	N	-0-			262				
10	0		14	-0-	14	-0-	35	14	3	N	-0-		262				

BP AMERICA A-893 UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100	
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3	N	-0-			160				
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242	3	N	27			187				
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	228	3	N	50			237				
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	73	3	N	30	180	1	87				
09	0		77	-0-	77	-0-	53	3	N	22			109				
10	0		94	-0-	94	-0-	171	73	3	21	9	N	128				

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE (WILCOX K SAND)			72340 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARDIN		
ZARVONA ENERGY LLC			950523									
BP AMERICA A-893 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257443			COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)			72378 210		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874									
WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 176897			COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)			72379 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORPORATION			500227									
WILSON JR. HIGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270805			COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)			72398 775		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
LAUREN			WELL #: 1		RRCID -> 201789			COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137			137
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11	148
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7	155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
09	0	1813	-0-	-0-	1813	1813	2			N	-0-	155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1813		N	NO RPT			155

PORT NECHES			72441 001		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ORANGE		
BEND PETROLEUM CORP.			064129									
STARK			WELL #: 19		RRCID -> 256991			COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL LLC			862645									
KUHN, H. J. TR 2			WELL #: 19		RRCID -> 069481			COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31	RRCID -> 076732	COMPL. DATE 09/20/1992	TOTAL DEPTH 6333	PERF. 3322	- 3327			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POLK-KUHN-GLASS				WELL #: 4	RRCID -> 201189	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 2370	- 2380		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE	
TORRENT OIL LLC				862645							
POLK, J. V., -A-				WELL #: 11	RRCID -> 008015	COMPL. DATE 07/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8094	- 8230		
05	14B	DENY	1186	-0-	1186	38154	1186	1	N	-0-	-0-
06		3016	1081	-0-	-1935	36219	1081	1	N	-0-	-0-
07		3596	479	-0-	-3117	33102	479	1	N	-0-	-0-
08		3596	1111	-0-	-2485	30617	1111	1	N	-0-	-0-
09		3480	1149	-0-	-2331	28286	1149	1	N	-0-	-0-
10		1178 #	NO RPT	-0-	-1178	27108			N	NO RPT	-0-

STARK, W. H., -B-				WELL #: 21	RRCID -> 008017	COMPL. DATE 05/19/1950	TOTAL DEPTH 8667	PERF. 8408	- 8452		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)				72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
RICHTER-NILES				WELL #: 1	RRCID -> 130070	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7737	- 7829				
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	94	1	2224	2	N	-0-	182
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	N	-0-	182
07	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	84	1	2075	2	N	-0-	182
08	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	87	1	2087	2	N	2	184
							2	9					
09	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	84	1	2068	2	N	-0-	184
10	0		2189	-0-	2189	2189	89	1	2091	2	N	8	174 1 18
							9	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	5127	-0-	-329	-0-	205	1	4858	2	N	58	176 1	80
						64	9						
06	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199	1	4786	2	N	30		110
						33	9						
07	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	203	1	4988	2	N	13		123
						14	9						
08	5270 X	5153	-0-	-117	-0-	205	1	4942	2	N	5		128
						6	9						
09	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	194	1	4779	2	N	9		137
						10	9						
10	0	5044	-0-	5044	5044	205	1	4831	2	N	7		144
						8	9						

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

05	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	107	1	2546	2	N	5		187
						6	9						
06	2820 X	2679	-0-	-141	-0-	107	1	2572	2	N	-0-		187
						102	1	2516	2	N	2		189
07	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	102	1	2516	2	N	2		189
						2	9						
08	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	105	1	2536	2	N	-0-		189
						93	1	2285	2	N	-0-		189
09	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	93	1	2285	2	N	-0-		189
						60	1	1404	2	N	-0-		189
10	0	1464	-0-	1464	1464	60	1	1404	2	N	-0-		189
						13	9						

CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

05	4278 X	3794	-0-	-484	-0-	153	1	3622	2	N	17		142
						19	9						
06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156	1	3762	2	N	17		159
						19	9						
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160	1	3937	2	N	15		174
						17	9						
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	160	1	3865	2	N	14	178 1	10
						15	9						
09	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	150	1	3696	2	N	11		21
						12	9						
10	0	3960	-0-	3960	3960	161	1	3786	2	N	12		33
						13	9						

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

05	4557 X	4347	-0-	-210	-0-	175	1	4148	2	N	22		128
						24	9						
06	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	156	1	3763	2	N	18		146
						20	9						
07	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	170	1	4178	2	N	12		158
						13	9						
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	20		178
						22	9						
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	174	1	4280	2	N	15		193
						17	9						
10	0	4474	-0-	4474	4474	182	1	4290	2	N	2		195
						2	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	2	N	10			63
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	11	9	1592	2	N	10			73
07	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	66	1	1455	2	N	13			86
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	11	9	1470	2	N	8			94
09	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	59	1	1414	2	N	4			98
10	0	1474	-0-	1474	1474	14	9	1405	2	N	8			106

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815					
05	3658 X	3454	-0-	-204	-0-	61	1	3309	2	N	5			50
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	10	9	3260	2	N	9			59
07	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	138	1	3395	2	N	19			78
08	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	21	9	3288	2	N	16			94
09	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	136	1	3255	2	N	11			105
10	0	3437	-0-	3437	3437	18	9	3290	2	N	7			112

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809					
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	3			123
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	9	589	2	N	8			131
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	24	1	611	2	N	7			138
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	8	9	587	2	N	6			144
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	24	1	566	2	N	3			147
10	0	561	-0-	561	561	7	9	536	2	N	2			149

CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876					
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	107	1	2551	2	N	13			163
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	14	9	2444	2	N	16			179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	102	1	2575	2	N	6			185
08	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	18	9	2453	2	N	7			192
09	2550 N	2538	-0-	-12	-0-	105	1	2426	2	N	12	177	1	27
10	0	2537	-0-	2537	2537	7	9	2424	2	N	9			36

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 136099			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		4464 X	4053	-0-	-411	-0-	163 1	3866 2	Y	22		139
							24 9					
06		4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157 1	3779 2	Y	26		165
							29 9					
07		4371 X	4124	-0-	-247	-0-	160 1	3951 2	Y	12		177
							13 9					
08		4278 X	4075	-0-	-203	-0-	161 1	3895 2	Y	17		194
							19 9					
09		4140 X	4050	-0-	-90	-0-	157 1	3869 2	Y	22	179 1	37
							24 9					
10		0	4197	-0-	4197	4197	170 1	4007 2	Y	18		55
							20 9					

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 175841			COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798	

05		2604 N	2493	-0-	-111	-0-	101 1	2391 2	N	1		174
							1 9					
06		2460 N	2430	-0-	-30	-0-	96 1	2323 2	N	10		184
							11 9					
07		2573 N	2499	-0-	-74	-0-	98 1	2401 2	N	-0-		184
08		2480 N	2083	-0-	-397	-0-	83 1	2000 2	N	-0-		184
09		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	99 1	2438 2	N	3		187
							3 9					
10		0	2543	-0-	2543	2543	103 1	2438 2	N	2		189
							2 9					

HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 3		RRCID -> 176208			COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830	

05		1085 N	928	-0-	-157	-0-	37 1	887 2	N	4		118
							4 9					
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44 1	1068 2	N	4		122
							4 9					
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	44 1	1076 2	N	1		123
							1 9					
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	49 1	1185 2	N	1		124
							1 9					
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	46 1	1119 2	N	1		125
							1 9					
10		0	1186	-0-	1186	1186	48 1	1137 2	N	1		126
							1 9					

MEEK			WELL #: 1		RRCID -> 236477			COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710	

05		2201 N	2035	-0-	-166	-0-	187 1	1826 2	N	20		78
							22 9					
06		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	169 1	1673 2	N	11		89
							12 9					
07		2139 N	1945	-0-	-194	-0-	168 1	1765 2	N	11		100
							12 9					
08		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	182 1	1870 2	N	10		110
							11 9					
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	177 1	1873 2	N	12		122
							13 9					
10		0	2197	-0-	2197	2197	196 1	1992 2	N	8		130
							9 9					

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 N	2317	-0-	-287	-0-	213	1	2071	2	N	30			200
						33	9							
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	222	1	2195	2	N	15	177	1	38
						17	9							
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	249	1	2610	2	N	25			63
						28	9							
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	241	1	2484	2	N	22			85
						24	9							
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	238	1	2520	2	N	22			107
						24	9							
10	0	2690	-0-	2690	2690	239	1	2429	2	N	20			127
						22	9							

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

05	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	125	1	1222	2	N	4			199
						4	9							
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	N	-0-			199
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	123	1	1287	2	N	-0-			199
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	118	1	1217	2	N	-0-			199
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	113	1	1200	2	N	-0-			199
10	0	1202	-0-	1202	1202	108	1	1094	2	N	-0-			199

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022												

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

05	10571 X	10002	-0-	-569	-0-	402	1	9552	2	N	44			72
						48	9							
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	391	1	9425	2	N	30			102
						33	9							
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	427	1	10508	2	N	25			127
						28	9							
08	10664 X	10379	-0-	-285	-0-	412	1	9936	2	N	28			155
						31	9							
09	10320 X	10227	-0-	-93	-0-	399	1	9798	2	N	27			182
						30	9							
10	0	10420	-0-	10420	10420	423	1	9980	2	N	15	179	1	18
						17	9							

OIL AND GAS DIVISION

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	06/06/2022					N	NO RPT					-0-

 PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

05	248	N	133	-0-	-115	-0-		131	2	2	9	N	2					131
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-		252	2	1	9	N	1					132
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-					132
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	2			N	-0-					132
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-					132
10	155	N	145	-0-	-10	-0-		145	2			N	-0-					132

 COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT		//CONT.//	72681 250 337080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

BLESSING UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11122 - 11142					
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	28 7 9	1	71	2	N	6				217
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	47 12 9	1	84	2	N	11				228
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	36 12 9	1	118	2	N	11				239
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	22 3 9	1	35	2	N	3				242
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				242

BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:	1	RRCID ->	213313	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10900 - 10920					
05		4247 X	3824	-0-	-423	-0-	78 168 9	1	3578	2	N	153	179	1		26
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1156 211 9	1	2857	2	N	192	177	1		41
07		4247 X	3056	-0-	-1191	-0-	969 182 9	1	1905	2	N	165	172	1		34
08		3844 X	2869	-0-	-975	-0-	699 200 9	1	1970	2	N	182				216
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT				216
10		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				216

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	214566	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10495 - 10768					
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	124 2 9	1	291	2	N	2				407
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	132 6 9	1	216	2	N	5				412
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	68 2 9	1	116	2	N	2				414
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	176 8 9	1	244	2	N	7				421
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				421
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				421

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	221662	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10750 - 10852					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

EAST BLESSING UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	236490	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11166 - 11172					
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	192 175 9	1	655	2	N	159	357	1		203
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	249 169 9	1	551	2	N	154	178	1		179
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	261 224 9	1	527	2	N	204	177	1		206
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	305 134 9	1	627	2	N	122				328
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				328

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	6					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	6					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	6					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	7					94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					94

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

05	DLQ G-10	1416	-0-	1416	4367	1304	3	112	9	Y	102	178	1			-0-
06	5644 X	1277	-0-	-4367	-0-	1159	3	118	9	Y	107					107
07	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1201	3	85	9	Y	77	177	1			7
08	1519 X	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	Y	44					51
09	1440 X	1135	-0-	-305	-0-	1091	3	44	9	Y	40					91
10	0	1198	-0-	1198	1198	1112	3	86	9	Y	78	103	1			66

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

05	DLQ G-10	653	-0-	653	2094	653	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	865	-0-	-2035	59	865	3			Y	-0-					-0-
07	928 N	869	-0-	-59	-0-	835	3	34	9	Y	31					31
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	643	3	28	9	Y	25					56
09	870 N	777	-0-	-93	-0-	747	3	30	9	Y	27					83
10	0	881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-	82	1			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	621 3	40 9	N	36	177 1		483
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	651 3	39 9	N	35			518
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	651 3	40 9	N	36	187 1		367
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	624 3	61 9	N	55			422
09	690 N	667	-0-	-23	-0-	620 3	47 9	N	43	185 1		280
10	0	654	-0-	654	654	602 3	52 9	N	47			327

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847			
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
10	0	502	-0-	502	502	502 3		N	-0-			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782			
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	24 1	694 3	N	-0-			276
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28 1	634 3	N	-0-			276
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29 1	469 3	N	-0-			276
08	713 N	147	-0-	-566	-0-	29 1	118 3	N	-0-			276
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762								
05	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	719 1	20675 3	N	207	176 1						158
06	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	673 1	15455 3	N	269	176 1						251
07	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	296 9	9893 3	N	137	338 1						50
08	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	607 1	2362 3	N	323	181 1						192
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	151 9										192
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	577 1					NO RPT					192
						355 9										

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071								
OWENS		WELL #: 1														
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1501 2	67 9	N	61	181 1						47
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1146 2	69 9	N	63							110
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	885 2	95 9	N	86	170 1						26
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	871 2	73 9	N	66							92
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	866 2	92 9	N	84	138 1						38
10	0	643	-0-	643	643	597 2	46 9	N	42							80

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052								
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							26

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508														
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							51

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
 RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1674 N	1152	-0-	-522	-0-	1152	2			N	-0-			83
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			83
07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-			83
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			83
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			83
10	0	437	-0-	437	437	437	2			N	-0-			83

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4467	-0-	-93	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4700	-0-	-12	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
*10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2022

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	2	9	9	N	8			49
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			49
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			49
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			49
09	0	639	-0-	639	639	639	2			N	-0-			49
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			49

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #: 1		RRCID -> 058225		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470											
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: AUSTIN					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	7925					N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	184704	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7721 - 7736			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6603 X	6320	-0-	-283	-0-	620	1	5659	2	N	37			186
06		6390 X	6233	-0-	-157	-0-	600	1	5602	2	N	28	177	1	37
07		6510 X	6431	-0-	-79	-0-	620	1	5775	2	N	33			70
08		6510 X	6306	-0-	-204	-0-	620	1	5654	2	N	29			99
09		6270 X	6028	-0-	-242	-0-	600	1	5392	2	N	33			132
10		0	6133	-0-	6133	6133	620	1	5471	2	N	38			170

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7546 - 7592	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)				74408 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	242355	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5397 - 5399	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)				74408 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
ATLANTIC SINCLAIR FEE				WELL #:	9	RRCID ->	228622	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5522 - 5527	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HERDER, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8611 - 8615	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA				WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337	
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2094	2	116	9	N	105			218
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292	2	77	9	N	70	177	1	111
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2224	2	86	9	N	78			189
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2205	2	79	9	N	72	181	1	80
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2092	2	74	9	N	67			147
10	0	2036	-0-	2036	2036	1947	2	89	9	N	81			228

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	19		61
						21	9						
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	7		68
						8	9						
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	19		87
						21	9						
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	N	27		114
						30	9						
09	0	1010	-0-	1010	1010	30	1	943	2	N	34		148
						37	9						
10	0	673	-0-	673	1683	31	1	623	2	N	17	142 1	23
						19	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	2	N	12		79
						13	9						
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	2	N	16		95
						18	9						
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	112	1	1360	2	N	24		119
						26	9						
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1262	2	N	21		140
						23	9						
09	0	1043	-0-	1043	1043	104	1	924	2	N	14		154
						15	9						
10	0	702	-0-	702	1745	92	1	585	2	N	23	149 1	28
						25	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	5596	-0-	5596	240364	5596	2			N	-0-		-0-
06	0 W	5051	-0-	5051	245415	5051	2			N	-0-		-0-
07	0	4503	-0-	4503	249918	4503	2			N	-0-		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	249918					N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	249918					N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	249918					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER				74691 100 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	15469 X	14712	-0-	-757	-0-	600 1	14033 2	N	72	193 1	63		
06	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	79 9	12725 2	N	144	164 1	43		
07	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	158 9	12993 2	N	121		164		
08	14725 X	11101	-0-	-3624	-0-	620 1	10385 2	N	105	159 1	1 8	109	
09	14250 X	3350	-0-	-10900	-0-	133 9	3121 2	N	26	1 8	134		
10	0	6582	-0-	6582	6582	200 1	6268 2	N	31		165		

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237		
05	23267 X	23267	-0-	-0-	-0-	2480 1	20512 2	N	250	369 1	68		
06	22350 X	20451	-0-	-1899	-0-	275 9	17802 2	N	226	177 1	117		
07	23064 X	20790	-0-	-2274	-0-	249 9	18145 2	N	223	186 1	154		
08	23281 X	21440	-0-	-1841	-0-	2400 1	20391 2	N	249	355 1	1 8	47	
09	22530 X	12298	-0-	-10232	-0-	245 9	11640 2	N	166	175 1	1 8	37	
10	0	20656	-0-	20656	20656	475 1	19637 2	N	267	184 1	1 8	119	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627		
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		269		
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1124 2	19 9	N	17		286		
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2391 2	226 9	N	205		491		
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1343 2	24 9	N	22		513		
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1329 2	208 9	N	189		702		
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		702		

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		141		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10		151		
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N	27		178		
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049 2	17 9	N	15		193		
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020 2	14 9	N	13		206		
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		206		

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				74691 216 612858	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-		9388		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60		

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)		//CONT.//		74691 216	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858							
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758							
THARP		WELL #:		2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF. 11589 - 11699
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY				009566							
JOANN		WELL #:		1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9320 - 9323
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526							
SWEET, E. A. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 5259 - 5261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

05	19747	4656	-0-	-15091	-0-	2239	2	2417	9	N	2197	2142	1	304
06	12180 #	4313	-0-	-7867	-0-	2027	2	2286	9	N	2078	2015	1	367
07	8432 #	4140	-0-	-4292	-0-	1768	2	2372	9	N	2156	2220	1	303
08	5766 #	4019	-0-	-1747	-0-	1635	2	2384	9	N	2167	2091	1	379
09	4500 #	4081	-0-	-419	-0-	1553	2	2528	9	N	2298	2281	1	396
*10	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	1676	2	3031	9	N	2755	2954	1	197

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				155
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				155
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				165
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

RAVEN FOREST (11300)			74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971												
USA-RAVEN FOREST			WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	13145 - 13281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	118	1	1119	2	Y	47			123
06		1170 N	611	-0-	-559	-0-	52	9							
07		1178 N	862	-0-	-316	-0-	60	1	551	2	Y	-0-			123
							78	1	771	2	Y	12			135
							13	9							
08		1302 N	461	-0-	-841	-0-	49	1	389	2	Y	21			156
							23	9							
*09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	108	1	868	2	Y	24			180
							26	9							
10		868 N	543	-0-	-325	-0-	100	1	443	2	Y	-0-			180

USA-RAVEN FOREST			WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	11400 - 11420			
05		11926 X	8538	-0-	-3388	-0-	811	1	7694	2	Y	30			143
							33	9							
06		9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	787	1	7261	2	Y	14			157
							15	9							
07		10261 X	8981	-0-	-1280	-0-	820	1	8106	2	Y	50			207
							55	9							
08		10261 X	7607	-0-	-2654	-0-	839	1	6724	2	Y	40	187 1		60
							44	9							
09		9570 X	8282	-0-	-1288	-0-	908	1	7327	2	Y	43			103
							47	9							
*10		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1832	1	8152	2	Y	38			141
							42	9							

RAVEN FOREST (TAYLOR)			74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC			694971												
RAVEN FOREST UNIT A			WELL #:	7	RRCID ->	290151	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	16538	PERF.	15924 - 15944			
05		6541 #	4235	-0-	-2306	-0-	404	1	3831	2	N	-0-			50
06		5400 #	4532	-0-	-868	-0-	443	1	4089	2	N	-0-			50
07		5146 #	4754	-0-	-392	-0-	435	1	4296	2	N	21			71
							23	9							
08		5146 #	4039	-0-	-1107	-0-	445	1	3566	2	N	25			96
							28	9							
09		4770 #	4203	-0-	-567	-0-	463	1	3740	2	N	-0-			96
10		4743 #	4169	-0-	-574	-0-	765	1	3404	2	N	-0-			96

RAYWOOD (COOK MTN.)			74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL			WELL #:	4	RRCID ->	008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	11741 - 11863			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)			74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
LURA MIRE 'A'			WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	310	1	217	2	N	20		93
							22	9						
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	120	1	250	2	N	46		139
							51	9						
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	251	1	599	2	N	61		200
							67	9						
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	310	1	260	2	N	90	178 1	112
							99	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		112
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874											
MORRIS, E.			WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
HOLBROOK			WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MITCHELL, LEON			WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)			74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
CALLISON GAS UNIT 1			WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806				
05		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	620	1	1568	2	N	17		82
							19	9						
06		2130 N	2116	-0-	-14	-0-	600	1	1494	2	N	20		102
							22	9						
07		2387 N	2254	-0-	-133	-0-	620	1	1615	2	N	17		119
							19	9						
08		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	2	N	18		137
							20	9						
09		2130 N	2065	-0-	-65	-0-	600	1	1446	2	N	17		154
							19	9						
10		0	2070	-0-	2070	2070	620	1	1430	2	N	18		172
							20	9						

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922												
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169												
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)												
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC												
HOLBROOK, ELLEN												
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
848681												
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		6975 X	6290	-0-	-685	-0-	6290	2		Y	-0-	129
06		6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281	2		Y	-0-	129
07		7006 X	6471	-0-	-535	-0-	6471	2		Y	-0-	129
08		7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218	2		Y	-0-	129
09		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		Y	-0-	129
*10		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2		Y	-0-	129

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
BLOXSOM ET AL												
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)												
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.												
TEXACO FEE												
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
017900												
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL												
74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
MITCHELL, THEO												
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
911874												
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)			74994 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
HEBERT, EMILE			WELL #: 2		RRCID -> 166334			COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2697 X	2638	-0-	-59	-0-	188	1	2439	2	N	10		53
06		2610 X	2473	-0-	-137	-0-	190	1	2277	2	N	5		58
07		2666 X	2615	-0-	-51	-0-	190	1	2417	2	N	7		65
08		2666 X	2592	-0-	-74	-0-	193	1	2390	2	N	8		73
09		2550 X	2452	-0-	-98	-0-	180	1	2268	2	N	4		77
10		0	2612	-0-	2612	2612	191	1	2421	2	N	-0-		77

FARRIS			WELL #: 1		RRCID -> 178217			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244			
05		7130 X	6718	-0-	-412	-0-	480	1	6238	2	N	-0-		15
06		6660 X	6029	-0-	-631	-0-	462	1	5550	2	N	15		30
07		6820 X	6527	-0-	-293	-0-	474	1	6035	2	N	16		46
08		6820 X	6329	-0-	-491	-0-	471	1	5841	2	N	15		61
09		6510 X	6325	-0-	-185	-0-	464	1	5841	2	N	18		79
10		0	6529	-0-	6529	6529	476	1	6019	2	N	31	1 8	109

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)			74995 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			180534											
WHITTAKER			WELL #: 1		RRCID -> 249144			COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400)			74995 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL			WELL #: 1		RRCID -> 201515			COMPL. DATE 10/21/2003			TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240			
05		8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7877	2	243	9	N	221	184 1	187
06		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	7884	2	251	9	N	228	355 1	60
07		8339 X	7583	-0-	-756	-0-	7339	2	244	9	N	222	180 1	102
08		8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8304	2	244	9	N	222	187 1	137
09		0	8028	-0-	8028	8028	7800	2	228	9	N	207	189 1	155
10		0	6984	-0-	6984	15012	6729	2	255	9	N	232	187 1	200

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			75010 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
TUER-MITCHELL UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 064503			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	262 1	3405 2	Y	15	165
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248 1	2978 2	Y	23 166 1	22
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	267 1	3399 2	Y	15	37
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	267 1	3314 2	Y	16	53
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	256 1	3222 2	Y	15	68
10	0	3607	-0-	3607	3607	263 1	3330 2	Y	13 1 8	80

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

05	4402 X	4333	-0-	-69	-0-	4333 2		Y	-0-	83
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996 2		Y	-0-	83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312 2		Y	-0-	83
08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127 2		Y	-0-	83
09	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	4045 2		Y	-0-	83
10	0	4212	-0-	4212	4212	4212 2		Y	-0-	83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)		75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668	- 6680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
POOLE		WELL #:		3	RRCID -> 197643	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12610	- 12628			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	178	1	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			94

POOLE		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		028734										
		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA)			75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
NOME-DISHMAN			WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		200
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	8	174 1	34
						9	9						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1	30
09	0	17	-0-	17	17	1	1	14	2	N	2	1 1	31
						2	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-	1 1	30
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720			
05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	405	1	9162	2	N	628	536 1	418
						691	9						
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	464	1	10177	2	N	651	682 1	387
						716	9						
07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	603	1	11209	2	N	622	711 1	298
						684	9						
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	630	1	12554	2	N	809	678 1	429
						890	9						
09	0	13660	-0-	13660	13660	584	1	12245	2	N	755	676 1	508
						831	9						
10	0	12018	-0-	12018	25678	481	1	10807	2	N	664	861 1	311
						730	9						
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946			
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3053	2	196	9	N	178	176 1	233
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	2717	2	173	9	N	157	181 1	209
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	2835	2	167	9	N	152	181 1	180
08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2767	2	202	9	N	184	178 1	186
09	0	2839	-0-	2839	2839	2668	2	171	9	N	155	180 1	161
10	0	3125	-0-	3125	5964	2927	2	198	9	N	180	178 1	163
MCDERMOND			WELL #: 5		RRCID -> 280671		COMPL. DATE 06/03/2016			TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN)			75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
O.B. RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 261255		COMPL. DATE 11/12/2010			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
O.B. RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 265258		COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

RED FISH REEF (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:	191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 - 9247
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.10090 - 10157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	213	RRCID ->	157783	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8700 - 9362
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #:	181	RRCID ->	279835	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 9744 - 9760
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT	38	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 247		WELL #:	192	RRCID ->	145346	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11056 - 11068
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10878 - 11062
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505			Y	NO RPT	9	

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720
05 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	
06 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	
07 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	
08 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	
09 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	
10 H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)				75234 299	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 247				WELL #: 199	RRCID -> 144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10837	PERF.10238	- 10266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU				WELL #: 184	RRCID -> 226731	COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)				75234 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 224				WELL #: 141 L	RRCID -> 008113	COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515	PERF.10891	- 10898		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)				75234 351	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247				WELL #: 175 U	RRCID -> 070463	COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)				75234 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247				WELL #: 154DF	RRCID -> 076257	COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9256	- 9264		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)				75234 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 246				WELL #: 2	RRCID -> 037296	COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A														
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570 PERF.10500 - 10521
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		7199

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 246		WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204 PERF.13066 - 13075
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795	N	NO RPT		8227

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570 PERF.10384 - 10389
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735	Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803 PERF. 2922 - 2933
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122	Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3409 - 3429
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID -> 148137		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329	
PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 206		WELL #:		RRCID -> 216134		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 205		WELL #:		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031	

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RFR FRIO 15 GU		WELL #:		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853

05	20291 R	7575	-0-	-12716	-0-	1612 1	5859 2	N	-0-		-0-
						104 4					
06	8437 R	8437	-0-	-0-	-0-	1663 1	6664 2	N	3	2 1	1
						107 4	3 9				
07	7963 R	7963	-0-	-0-	-0-	1589 1	6272 2	N	-0-	1 1	-0-
						102 4					
08	7564 #	6046	-0-	-1518	-0-	982 1	5001 2	N	-0-		-0-
						63 4					
09	0	6385	-0-	6385	6385	1238 1	5068 2	N	-0-		-0-
						79 4					
10	0	7938	-0-	7938	14323	1544 1	6295 2	N	-0-		-0-
						99 4					

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 DMAEBIL CORPORATION 221502
 GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
 GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
REUTER		WELL #:		1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2			52
06		2580 N	2554	-0-	-26	-0-	2553	2	1	9	N	1			53
07		2728 N	2622	-0-	-106	-0-	2620	2	2	9	N	2			55
08		2697 N	2605	-0-	-92	-0-	2605	2			N	-0-			55
09		2550 N	2533	-0-	-17	-0-	2531	2	2	9	N	2			57
10		0	2629	-0-	2629	-0-	2629	2			N	-0-			57

YOUNG, JOHN H., INC.				948460				CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
TRACI		WELL #:		2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530				
05		6696 X	6402	-0-	-294	-0-	6400	2	2	9	N	2			37
06		6390 X	6097	-0-	-293	-0-	6094	2	3	9	N	3			40
07		6417 X	6304	-0-	-113	-0-	6304	2			N	-0-			40
08		6417 X	6266	-0-	-151	-0-	6266	2			N	-0-			40
09		6210 X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2			N	-0-			40
10		6417 X	5680	-0-	-737	-0-	5677	2	3	9	N	3			43

TYE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964				
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			109
06		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			109
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			109
08		3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			N	-0-			109
09		3150 X	2993	-0-	-157	-0-	2993	2			N	-0-			109
10		3255 X	2775	-0-	-480	-0-	2775	2			N	-0-			109

ETHELMAE		WELL #:		1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624				
05		12741 X	11272	-0-	-1469	-0-	11272	1			N	-0-			245
06		12420 X	10925	-0-	-1495	-0-	10925	1			N	-0-			245
07		12834 X	10635	-0-	-2199	-0-	10635	1			N	-0-			245
08		12834 X	9616	-0-	-3218	-0-	9616	1			N	-0-			245
09		10920 X	9425	-0-	-1495	-0-	9425	1			N	-0-			245
10		11284 X	10203	-0-	-1081	-0-	10202	1	1	9	N	1	1	1	245

REXVILLE (WILCOX)				76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526				
KAECELE "170"															
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	392	1	3213	2	N	92	1	8	267
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	N	88	187	1	168
07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	430	1	3244	2	N	55	1	8	222
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	401	1	3034	2	N	4	2	8	224
09		0	4918	-0-	4918	4918	594	1	4245	2	N	72	177	1	118
10		0	3961	-0-	3961	8879	473	1	3418	2	N	64	1	8	181

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428		
05	2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	195 9	1	1599	2	N	8			51
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	323 18	1	2518	2	N	16			67
07	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	315 9	1	2376	2	N	8			75
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	346 11	1	2620	2	N	10	1	8	84
09	0	2577	-0-	2577	2577	315 7	1	2255	2	N	6			90
10	0	2481	-0-	2481	5058	300 13	1	2168	2	N	12			102

KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531		
05	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	298 11	1	2445	2	N	10			190
06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	362 8	1	2821	2	N	7			197
07	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	390 21	1	2941	2	N	19	193	1	23
08	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	355 11	1	2685	2	N	10			33
09	0	3126	-0-	3126	3126	380 30	1	2716	2	N	27			60
10	0	3422	-0-	3422	6548	414 13	1	2995	2	N	12			72

REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002				TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568		
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	652	1	5341	2	Y	-0-			197
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	673	1	5243	2	Y	-0-			197
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	619 36	1	4671	2	Y	33	191	1	39
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	711 28	1	5385	2	Y	25	1	8	63
09	0	5017	-0-	5017	5017	613 23	1	4381	2	Y	21			84
10	0	5724	-0-	5724	10741	694 18	1	5012	2	Y	16			100

REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002				TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530		
05	3503 X	3183	-0-	-320	-0-	345 11	1	2827	2	Y	10	1	8	103
06	4290 X	3645	-0-	-645	-0-	412 21	1	3212	2	Y	19			122
07	4433 X	3500	-0-	-933	-0-	409 6	1	3085	2	Y	5			127
08	4061 X	3440	-0-	-621	-0-	400 12	1	3028	2	Y	11	1	8	137
09	0	3875	-0-	3875	3875	474 14	1	3387	2	Y	13			150
10	0	3892	-0-	3892	7767	471 15	1	3406	2	Y	14			164

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN							
		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

REASER				WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516					
05	6603 X	4115	-0-	-2488	-0-	443	1	3631	2	N	37	182	1			80
						41	9									
06	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	532	1	4143	2	N	25					105
						28	9									
07	6138 X	5482	-0-	-656	-0-	637	1	4801	2	N	40					145
						44	9									
08	6138 X	5552	-0-	-586	-0-	643	1	4867	2	N	38	1	8			182
						42	9									
09	0	4001	-0-	4001	4001	487	1	3483	2	N	28					210
						31	9									
10	0	4772	-0-	4772	8773	575	1	4156	2	N	37	187	1			60
						41	9									

KAECHELE "170"				WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538					
05	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	291	1	2380	2	N	1					68
						1	9									
06	2970 X	1918	-0-	-1052	-0-	218	1	1698	2	N	2					70
						2	9									
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	278	1	2098	2	N	5					75
						6	9									
08	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	253	1	1914	2	N	6	1	8			80
						7	9									
09	0	2160	-0-	2160	2160	264	1	1886	2	N	9					89
						10	9									
10	0	1907	-0-	1907	4067	231	1	1670	2	N	5					94
						6	9									

REASER				WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501					
05	4867 X	3531	-0-	-1336	-0-	382	1	3129	2	N	18					217
						20	9									
06	4710 X	4165	-0-	-545	-0-	469	1	3654	2	N	38	187	1			68
						42	9									
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	426	1	3213	2	N	-0-					68
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	486	1	3682	2	N	1	1	8			68
						1	9									
09	0	3568	-0-	3568	3568	438	1	3130	2	N	-0-					68
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					68

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561						
05	4619 X	3850	-0-	-769	-0-	415	1	3396	2	N	35	178	1	1	8	52
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	507	1	3952	2	N	23					75
07	5177 X	4415	-0-	-762	-0-	514	1	3875	2	N	24					99
08	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	455	1	3442	2	N	7	1	8			105
09	0	4327	-0-	4327	4327	528	1	3774	2	N	23					128
10	0	4451	-0-	4451	8778	539	1	3899	2	N	12					140
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560						
05	3441 X	3170	-0-	-271	-0-	339	1	2780	2	N	46	1	8			195
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	397	1	3093	2	N	42	181	1			56
07	3596 X	3172	-0-	-424	-0-	368	1	2775	2	N	26					82
08	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	362	1	2737	2	N	23	1	8			104
09	0	3301	-0-	3301	3301	399	1	2852	2	N	45					149
10	0	3437	-0-	3437	6738	413	1	2984	2	N	36					185
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492						
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	303	1	2485	2	N	26					70
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	304	1	2367	2	N	14					84
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	329	1	2483	2	N	5					89
08	3100 N	3373	-0-	273	273	392	1	2968	2	N	12	1	8			100
09	0	3078	-0-	3078	3351	376	1	2687	2	N	14					114
*10	3100 N	2413	-0-	-687	2664	292	1	2114	2	N	6					120
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516						
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-					172
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-					172
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	N	-0-					172
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					172
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-					172
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	33	1	237	2	N	-0-					172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. JOHNSTON, EULA MAY		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 199886	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 12090	PERF.11425 - 11834					
05		4333 X	4333	-0-	-0-	471	1	3862	2	N	-0-		125
06		2490 X	1348	-0-	-1142	153	1	1191	2	N	4		129
07		4430 X	4430	-0-	-0-	648	1	3782	2	N	-0-		129
08		4275 X	4275	-0-	-0-	498	1	3771	2	N	5	1 8	133
09		3630 X	3630	-0-	-0-	445	1	3179	2	N	5		138
*10		4015 X	4015	-0-	-0-	487	1	3522	2	N	5		143
				WELL #: 2	RRCID -> 202602	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11211 - 11391					
05		2248 N	1372	-0-	-876	149	1	1221	2	N	2		137
06		3211 X	3211	-0-	-0-	363	1	2828	2	N	18		155
07		3038 X	1426	-0-	-1612	156	1	1174	2	N	87	186 1	56
08		3038 X	1700	-0-	-1338	164	1	1535	2	N	1	1 8	56
09		0	1550	-0-	1550	190	1	1360	2	N	-0-		56
10		3038 X	1240	-0-	-1798	151	1	1089	2	N	-0-		56
				WELL #: 7	RRCID -> 202603	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11132 - 11500					
05		4991 X	4362	-0-	-629	472	1	3866	2	N	22		211
06		4830 X	3537	-0-	-1293	401	1	3122	2	N	13		224
07		5332 X	4695	-0-	-637	547	1	4124	2	N	22	188 1	58
08		5332 X	4261	-0-	-1071	494	1	3736	2	N	28	1 8	85
09		0	4505	-0-	4505	549	1	3923	2	N	30		115
*10		8728 X	4223	-0-	-4505	510	1	3687	2	N	24		139
				WELL #: 3	RRCID -> 203768	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11532					
05		805 N	805	-0-	-0-	87	1	716	2	N	2		154
06		1210 N	1210	-0-	-0-	137	1	1064	2	N	8		162
07		384 N	384	-0-	-0-	45	1	337	2	N	2		164
08		1507 N	1507	-0-	-0-	175	1	1328	2	N	4	1 8	167
09		0	921	-0-	921	113	1	807	2	N	1		168
*10		1847 N	926	-0-	-921	112	1	812	2	N	2		170

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

REXVILLE (WILCOX)		76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 4		RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11265 - 11564
KAECHELE "170"												
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	218	1	1787	2	N	-0-	190
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	199	1	1549	2	N	-0-	190
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	225	1	1700	2	N	32	185 1 37
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	35	9	1899	2	N	1	1 8 37
09	0	44	-0-	44	44	5	1	39	2	N	-0-	37
10	1953 N	770	-0-	-1183	-0-	93	1	671	2	N	5	42
						6	9					

CRANZ TRUST 834		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1		RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397 - 12018				
05	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	427	1	3496	2	N	18	1 8 134
06	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	20	9	3569	2	N	18	152
07	4309 X	2892	-0-	-1417	-0-	337	1	2540	2	N	14	166
08	3999 X	2557	-0-	-1442	-0-	15	9	2247	2	N	12	1 8 177
09	0	2489	-0-	2489	2489	297	1	2157	2	N	27	204
*10	4776 X	2287	-0-	-2489	-0-	13	9	2004	2	N	5	209
						30	9					
						277	1					
						6	9					

RICH RANCH (COOK MTN.)		76382 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 2		RRCID ->	281159	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12580 - 12610
BLOXSOM												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
VANTAGE OPERATING, LLC		882608		WELL #: 3		RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042 - 7522
GOVERNOR BILL DANIEL 161												
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12270 - 12323
HOWELL												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	170

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-				132
06	90 X	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-				132
07	93 X	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	2	N	-0-				132
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	43	175	1		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	925	1	5600	2	N	59				235
						65	9								
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	900	1	5101	2	N	25				260
						28	9								
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	918	1	5708	2	N	1	165	1		96
						1	9								
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	930	1	4699	2	N	18				114
						20	9								
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	900	1	5321	2	N	9				123
						10	9								
10	0	7034	-0-	7034	7034	930	1	6053	2	N	46				169
						51	9								

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT				-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT				-0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

ROCK ISLAND, NORTH (3300)												
MOSAIC OIL LLC												
JONES ET AL												
77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
589978												
WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)												
ROCK ISLAND SWD, LLC												
ROCK ISLAND SWD												
77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
722926												
WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
DELTA, D. Z.												
77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
531085												
WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		N	-0-	-0-
06		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-	-0-
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-	-0-
08		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-	-0-
09		0	3921	-0-	-0-	3921	3921	2		N	-0-	-0-
*10		6791 X	2870	-0-	-0-	-3921	-0-	2870	2	N	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)												
MIDDLETON OIL COMPANY												
MILENTZ, A. R. G. U. #1												
77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
565000												
WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012												

MORRISON, LAVINE O.												
WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	165	1	2101	2	N	219
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	58
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	2	N	58
08		620 N	417	-0-	-203	-0-	98	1	319	2	N	58
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	58

STEGER, R. L. G. U. NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	144	1	329	2	N	74
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	74
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	N	74
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	74
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81 1	333 2	N	-0-	-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	64 1	333 2	N	-0-	-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	58 1	212 2	N	-0-	-0-
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	22 1	71 2	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280									
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4309	X	2736	-0-	-1573	-0-	2736 2		N	-0-	71
06	4170	X	2516	-0-	-1654	-0-	2516 2		N	-0-	71
07	4309	X	2453	-0-	-1856	-0-	2453 2		N	-0-	71
08	4309	X	2253	-0-	-2056	-0-	2253 2		N	-0-	71
09	3270	X	2450	-0-	-820	-0-	2450 2		N	-0-	71
10	0		2883	-0-	2883	-0-	2865 2	18 9	N	16	87

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	155 1	3588 2	N	-0-	94
06	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	150 1	3172 2	N	-0-	94
07	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	155 1	2945 2	N	-0-	94
08	4030	X	2780	-0-	-1250	-0-	155 1	2625 2	N	-0-	94
09	3900	X	2694	-0-	-1206	-0-	150 1	2544 2	N	-0-	94
10	0		2760	-0-	2760	-0-	155 1	2605 2	N	-0-	94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2		N	-0-	27
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-	27
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-	27
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-	27
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-	27
10	0		2718	-0-	2718	-0-	2718 2		N	-0-	27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
ROITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637			
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		03/29/2022						

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460								
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2604 X	2490	-0-	-114	-0-	207 1	2283 2	N	-0-	89
06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	1588 2	N	-0-	89
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	186 1	1946 2	N	-0-	89
08	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	177 1	1669 2	N	-0-	89
09	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	99 1	1155 2	N	-0-	89
*10	3100 N	3161	-0-	61	61	264 1	2896 2	N	1 1	89
						1 9				

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931								
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158		
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	672 1	241 2	N	-0-	-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	910 1	768 2	N	-0-	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	521 1	593 2	N	-0-	-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	438 1	1241 2	N	-0-	-0-
09	0	1961	-0-	1961	1961	594 1	1367 2	N	-0-	-0-
10	0	1360	-0-	1360	3321	1360 2		N	-0-	-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		252057								
		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190		
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-	-0-
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	-0-
08	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
09	0	1323	-0-	1323	1323	1323 2		N	-0-	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2536	1213 2		N	-0-	-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
BARRROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742				
05	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067										
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
LAMAY CORPORATION			484025										
MAY - FB			WELL #:		1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500)			78319 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 254263		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSENBERG (FRIO 5100)			78319 438		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
AMERICAN BRECO "B"			WELL #:		4		RRCID -> 175626		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
IPACT			425810										
GILMAN			WELL #:				RRCID -> 119424		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018													

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		//CONT.//		78319 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546			TOTAL DEPTH	9182	PERF. 6241 - 6248		
ROSENBAUM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

ROSENBERG (YEGUA 8120)				78319 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670			TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128		
JACKSON, H. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546			TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031		
MILLER, SADIE		WELL #:		2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)				78321 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648			TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4694 - 4702		
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XF	RRCID -> 202699	COMPL. DATE 06/02/2004					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648			TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801		
AMERICAN BRECO UNIT		WELL #:		3XD	RRCID -> 202700	COMPL. DATE 06/02/2004					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		80

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) //CONT.// 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
OBLAEN RESOURCES LLC 617546												
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499												
ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013												

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890												
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	21	222
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	5	227
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	1 188 1	40
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	17	57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637												
05	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	21	153
06	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-					N	17	170
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	8 144 1	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	68

DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 OLIPDP II, LLC 100467
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		9455	10061	-0-	606	606	7491 3	2570 9		N	2336	3490 1		1088
06		9150	10851	-0-	1701	2307	7120 3	3731 9		N	3392	4054 1		426
07		9455	9885	-0-	430	2737	6328 2	3557 9		N	3234	3009 1		651
08		9455	10617	-0-	1162	3899	6997 2	3620 9		N	3291	3399 1		543
09		0	11156	-0-	11156	15055	7137 2	4019 9		N	3654	3348 1		849
10		0	11249	-0-	11249	26304	7004 2	4245 9		N	3859	3833 1		875

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 D.C. ENERGY 196099
 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4				N	-0-			56
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4				N	-0-			56
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4				N	-0-			56
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 4				N	-0-			56
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 4				N	-0-			56
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			56

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4				N	-0-			40
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4				N	-0-			40
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4				N	-0-			40
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4				N	-0-			40
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 4				N	-0-			40
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			40

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WATSON, F M, TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1519	1755	-0-	236	680	1606	2	149	9	N	135	179	1			216
06	1470	2019	-0-	549	1229	1757	2	262	9	N	238	316	1			138
07	1519	1312	-0-	-207	1022	1256	2	56	9	N	51					189
08	4607	2552	-0-	-2055	-0-	2331	2	221	9	N	201	179	1			211
09	0	2169	-0-	2169	2169	1976	2	193	9	N	175	184	1			202
10	1519	NO RPT	-0-	-1519	650					N	NO RPT					202

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

05	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	185	1	3322	2	Y	44	92	1			91
						48	9									
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	8	1	134	2	Y	1					92
						1	9									
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	14	1	239	2	Y	1					93
						1	9									
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					93
09	0	362	-0-	362	362	14	1	339	2	Y	8	42	1			59
						9	9									
10	0	95	-0-	95	457	4	1	91	2	Y	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7099 #	1006	-0-	-6093	-0-	52	1	940	2	Y	13	70	1		57
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	14	9								
06						51	1	822	2	Y	6				63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	7	9								
07						17	1	299	2	Y	1				64
08	11253 #	3265	-0-	-7988	-0-	1	9								
08						119	1	3070	2	Y	69				133
09	0	8389	-0-	8389	8389	76	9								
09						315	1	7901	2	Y	157	133	1		157
10	0	4385	-0-	4385	12774	173	9								
10						181	1	4140	2	Y	58				215
						64	9								

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOG - OLSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205

05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	48	1	864	2	Y	15	10	1		90
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	9								
06						22	1	348	2	Y	13				103
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	14	9								
07						25	1	432	2	Y	2				105
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	2	9								
08						7	1	169	2	Y	1				106
09	0	228	-0-	228	228	1	9								
09						9	1	218	2	Y	1				107
10	0	356	-0-	356	584	1	9								
10						15	1	339	2	Y	2				109
						2	9								

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2226	2	154	9	N	140	170	1		178
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783	2	81	9	N	74				252
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	524	2	44	9	N	40	184	1		108
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	N	65				173
09	0	721	-0-	721	721	662	2	59	9	N	54				227
10	0	1056	-0-	1056	1777	995	2	61	9	N	55	190	1		92

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUGELEY, SW (14800)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
SYNERGY-HOLLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW (14400)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
OLSON, JO ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		101
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		101
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		101
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		101
09	0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		101
10	0	2	-0-	2	7	2	2		Y	-0-		101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
SAVAGE, H.S. ET AL													
WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
05	T. A.	381	-0-	381	930	20	1		Y	11	7	1	169
06	1595	2320	-0-	725	1655	130	1		Y	81			250
07	1705	2723	-0-	1018	2673	142	1		Y	87	177	1	160
08	3100 N	583	-0-	-2517	156	21	1		Y	16			176
09	0	771	-0-	771	927	28	1		Y	26			202
10	0	1132	-0-	1132	2059	45	1		Y	40			242

S. L. P. (NAVARRO)												
ACTIVA RESOURCES, LLC												
STANDARD TRUST CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC													
PAULUS ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
05	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1150	2		N	15			66
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1092	2		N	25	63	1	28
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	1			29
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	1			30
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1070	2		N	1			31
10	0	982	-0-	982	982	981	2		N	1			32

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467										
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2883 #	2545	-0-	-338	-0-	725 1 436 9	1384 3	N	396	517 1	156	
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	701 1	333 9	N	303	184 1	275	
07	2883 #	1361	-0-	-1522	-0-	721 1	640 9	N	582	702 1	155	
08	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	724 1 233 9	882 2	N	212	181 1	186	
*09	2460 #	918	-0-	-1542	-0-	701 1	217 9	N	197	177 1	206	
10	0	2401	-0-	2401	2401	724 1 244 9	1433 2	N	222	177 1	251	

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720		
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	230 1 56 9	640 2	N	51		528	
06	2070 N	633	-0-	-1437	-0-	210 1 289 9	134 2	N	263		791	
07	2077 N	987	-0-	-1090	-0-	270 1 472 9	245 2	N	429	525 1	695	
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	300 1 988 9	350 2	N	898	1249 1	344	
09	2160 N	912	-0-	-1248	-0-	240 1 641 9	31 2	N	583	519 1	408	
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	210 1	495 9	N	450	521 1	337	

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WALKER		
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY		891175										
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082		
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	595 1 62 9	2062 2	N	56		138	
06	2580 X	2501	-0-	-79	-0-	569 1 39 9	1893 2	N	35		173	
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	638 1 58 9	2121 2	N	53	176 1	50	
08	2852 X	2685	-0-	-167	-0-	651 1 54 9	1980 2	N	49		99	
09	2760 X	2460	-0-	-300	-0-	541 1 53 9	1866 2	N	48		147	
10	0	2301	-0-	2301	2301	447 1 59 9	1795 2	N	54		201	

SARAH WHITE, EAST (9200) 81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAM RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169 #	5754	-0-	-415	-0-	1678	1	2125	2	N	1774	1758	1		454
						1951	9								
06	5970 #	5277	-0-	-693	-0-	1410	1	2078	2	N	1626	1797	1		283
						1789	9								
07	6169 #	5225	-0-	-944	-0-	1514	1	1969	2	N	1584	1642	1		225
						1742	9								
08	5983 #	4799	-0-	-1184	-0-	664	1	2300	2	N	1668	1593	1		300
						1835	9								
09	0	4251	-0-	4251	4251	503	1	2109	2	N	1490	1478	1		312
						1639	9								
10	0	4086	-0-	4086	8337	418	1	2107	2	N	1419	1292	1		439
						1561	9								

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHUIRRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057									
WHITNELL, MARJORIE			WELL #:	1	RRCID ->	071061	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2251 - 2258
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHWAB (ACE)			81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179									
KIRBY LUMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4752 - 4758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCHWAB (WILCOX)			81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC			100467									
WEST "B"			WELL #:	1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7812 - 7855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
BLACKSTONE B			WELL #:	2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10518 - 10526
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

SEABREEZE			81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486 - 8496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

SEABREEZE (F-2) C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.		81851 396 120079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	7643	-0-	7643	7643	7643	2		N	-0-	-0-
06	0	30052	-0-	30052	37695	29625	2	427	9	N	190
07	0	15930	-0-	15930	53625	15827	2	103	9	N	102
08	0 W	3536	-0-	3536	57161	3513	2	23	9	N	122
09	0 W	405	-0-	405	57566	405	2			N	122
10	0 W	-0-	-0-	-0-	57566					N	-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX - SUN FEE		81851 600 749152		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		Y	-0-	51
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		Y	-0-	51
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		Y	-0-	51
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	51

SEABREEZE LAND COMPANY		81851 600 749152		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	6
RECLASSIFIED TO OIL 01/03/2019											

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND CO		81851 726 749152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998											

PIPKIN, S. W. "A"		81851 726 749152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
WELL #:		18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	26
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-	26
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-	26
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
10	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT	26

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM, O. H.		WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (8700)		81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.		120079										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293494		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8690 - 8696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	2413	-0-	2413	633532	2378	2	35	9	N	32	32 8 63
12	0	7499	-0-	7499	641031	7332	2	167	9	N	152	45 8 170
01	0	42	-0-	42	641073	25	2	17	9	N	15	15 8 170
02	0	325	-0-	325	641398	322	2	3	9	N	3	3 8 170
03	0	-0-	-0-	-0-	641398					N	-0-	170
04	0	2064	-0-	2064	643462	2064	2			N	-0-	170
*05	0	-0-	-0-	-0-	643462					N	11	82 1 11 8 88
*06	0	-0-	-0-	-0-	643462					N	88	88 1 11 8 88
*07	0	-0-	-0-	-0-	643462					N	-0-	-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	643462					N	-0-	-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	643462					N	-0-	-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	643462					N	-0-	-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-		Y	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/24/2022								

HINTZ ESTATE "A"		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
		521516										
		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183638	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10064 - 10084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	85	-0-	85	759	7 1	78 2	N		-0-			21
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8 1	85 2	N		-0-			21
07	14B2 EXT	112	-0-	112	964	9 1	103 2	N		-0-			21
08	1062 X	98	-0-	-964	-0-	8 1	90 2	N		-0-			21
09	0	127	-0-	127	127	7 1	120 2	N		-0-			21
10	0	77	-0-	77	204	5 1	72 2	N		-0-			21

HINTZ ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	199834	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9526 - 9534
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56 1	599 2	Y		29			203
						32 9							
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60 1	568 2	Y		28			231
						31 9							
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56 1	638 2	Y		49	190 1		90
						54 9							
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54 1	574 2	Y		12			102
						13 9							
09	0	613	-0-	613	613	36 1	566 2	Y		10			112
						11 9							
10	0	567	-0-	567	1180	42 1	495 2	Y		27			139
						30 9							

HINTZ ESTATE 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	201550	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9875 - 9890
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y		-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y		-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y		-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y		-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	328 2		Y		-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	349	21 2		Y		-0-			-0-

LIEBERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	10756 - 10786
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N		-0-			230

HILLBOLDT				WELL #:	6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10306 - 10326
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N		-0-			56
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15 1	216 2	N		-0-			56
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	N		-0-			56
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	N		-0-			56
09	0	196	-0-	196	196	12 1	184 2	N		-0-			56
10	0	319	-0-	319	515	14 1	305 2	N		-0-			56

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516							
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	140 1	48	1650 2	75
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	53 9		1860 2	75
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	150 1		1279 2	75
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	140 1		1344 2	75
09	0	1353	-0-	1353	1353	115 1		1238 2	75
10	0	1637	-0-	1637	2990	145 1		1492 2	75

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466	
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	24 1		3248 2	-0-
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	180 1		3077 2	-0-
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	174 1		3544 2	-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	186 1		3549 2	-0-
09	0	3558	-0-	3558	3558	162 1		3396 2	-0-
10	0	3622	-0-	3622	7180	174 1		3448 2	-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467							
WING, SARAH F.		WELL #: 82		RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
PRIME OPERATING COMPANY		677770							
WING, SARAH F.		WELL #: 32		RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		100467							
BLACK STONE 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEGNO (YEGUA 5300) //CONT.// 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX) 82145 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					174

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.			82145 220 677770		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
WELL #:			88	RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8319 - 8376					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3906 #	1872	-0-	-2034	-0-	607 1	1152 2		N	103	74 1				61
							113 9									
06		3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	401 1	823 2		N	28	78 1				11
							31 9									
07		2201 #	2019	-0-	-182	-0-	643 1	1350 2		N	24	29 1				6
							26 9									
08		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	658 1	1557 2		N	30	23 1				13
							33 9									
09		0	5	-0-	5	5	2 1	3 2		N	-0-	10 1				3
10		0	1421	-0-	1421	1426	518 1	902 2		N	1	3 1				1
							1 9									

SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
WELL #:			1	RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH	5270	PERF.	N/A					
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-					10
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-					10
07		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-					10
08		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2			Y	-0-					10
09		10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2			Y	-0-					10
10		0	6	-0-	6	6	6 2			Y	-0-					10

KRAUSS, DONNA			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
WELL #:			1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH	5264	PERF.	N/A					
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-					32
06		60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-					32
07		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-					32
08		62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2			N	-0-					32
09		0	67	-0-	67	67	67 2			N	-0-					32
10		0	67	-0-	67	134	67 2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
WELL #:			1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH	5240	PERF.	N/A					
05		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			Y	-0-					11
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-					11
07		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2			Y	-0-					11
08		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2			Y	-0-					11
09		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2			Y	-0-					11
10		0	9	-0-	9	9	9 2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
WELL #:			2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A					
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2			Y	-0-					11
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-					11
07		9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2			Y	-0-					11
08		9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2			Y	-0-					11
09		0	5	-0-	5	5	5 2			Y	-0-					11
10		0	9	-0-	9	14	9 2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL			82265 500 238482		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
WELL #:			1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115					
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 2			Y	-0-					-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2			Y	-0-					-0-
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			Y	-0-					-0-
08		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2			Y	-0-					-0-
09		0	12	-0-	12	12	12 2			Y	-0-					-0-
10		0	19	-0-	19	31	19 2			Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482											
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			24
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			24
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			24
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
10		0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			24

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960											
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			35
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			35
07		62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			35
08		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			35
09		60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			35
10		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35

TRIVISTA OPERATING LLC				871169											
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-			-0-
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
07		341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
08		341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
09		330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
10		0	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064							
05	154 R	3	-0-	-151	-0-	3	2			Y	-0-				10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-				10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-				10
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-				10
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-				10
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968							
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				8
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				8
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				8
10	0	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-				8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984							
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950							
05	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-				7
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	212	2	10	9	Y	9				16
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-				16
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				16
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-				16
10	0	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-				16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940					
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				22
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				22
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				22
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-				22
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-				22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	22	2	6	9	Y	5				32
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9	Y	2				34
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9	Y	34	34	1		34
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				34
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-				34
10	0	22	-0-	22	22	14	2	8	9	Y	7				41

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				55
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	58	2			Y	-0-				-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
05	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-				12
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9	Y	26	26	1		12
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-				12
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-				12
10	0	125	-0-	125	-0-	125	2			Y	-0-				12

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
05	155 #	138	-0-	-17	-0-	132	2	6	9	Y	5				28
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2			Y	4				32
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	Y	4	23	1		13
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	Y	7				20
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2				22
10	0	133	-0-	133	-0-	132	2	1	9	Y	1				23

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	-0-	45	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-				-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-				-0-
10	0	46	-0-	46	-0-	46	2			Y	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
05	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	56	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				52
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				52
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				52
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110					
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				17
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				17
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				17
09	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-				17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974					
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-				27
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-				27
07	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-				27
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-				27
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-				27
10	0	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-				27

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					10
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					10
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					10
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					10
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					10
10	0	291	-0-	291	291	291	2			Y	-0-					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					83
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					83
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					83
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					83
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					83
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					1
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					1
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					1
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
06	270 #	26	-0-	-244	-0-	26	8			Y	-0-					8
07	279 #	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-					8
08	248 #	26	-0-	-222	-0-	26	2			Y	-0-					8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					8
10	0	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					18
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					18
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					18
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					18
*10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	44	2	12	9	Y	11					29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					19
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					19
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					19

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			19
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			19
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			19
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			19

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			8
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			8
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			8
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			8
10	0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			8

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			15
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			15
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			15
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			15
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			15
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			7
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			7
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			7
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			7
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			7
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			7

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			7
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			33
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			33
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			33
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			33
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			33
10	0	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-			33

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986				
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			6
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			6
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			6
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			6
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			6
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082				
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			23
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			23
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125				
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			15
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			15
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			15
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			15
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			15
10	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230				
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			15
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6			21
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-	13	1	8
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-			8
10	0	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP		
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 - 4988
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	31 #	3	-0-	-28	-0-		3	2			Y	10
06	30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2			Y	10
07	31 #	5	-0-	-26	-0-		5	2			Y	10
08	14 #	3	-0-	-11	-0-		3	2			Y	10
09	14 #	3	-0-	-11	-0-		3	2			Y	10
10	0	4	-0-	4	4		4	2			Y	10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29

BEHRENS-GLOGER		WELL #:		2	RRCID ->	216310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5170 - 5210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A
05	62 #	31	-0-	-31	-0-		31	2			Y	29
06	60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	29
07	62 #	47	-0-	-15	-0-		44	2	3	9	Y	32
08	62 #	35	-0-	-27	-0-		35	2			Y	32
09	60 #	43	-0-	-17	-0-		41	2	2	9	Y	34
10	62 #	13	-0-	-49	-0-		13	2			Y	34

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31

WEISE-SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	286869	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	5631 - 5669
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 290250 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176

05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN. GUY #2 WELL #: 2 RRCID -> 291698 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5150 - 5192

05	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
06	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-		2	2		N	-0-					-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	3	2		N	-0-					-0-

LORENZ, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 292695 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309

05	DELQ PR	40	-0-	40	-0-	83	28	2	12	9	N	11				20
06	0	35	-0-	35	-0-	118	29	2	6	9	N	5				25
07	248 #	39	-0-	-209	-0-		37	2	2	9	N	2				27
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				27
09	30 #	20	-0-	-10	-0-		17	2	3	9	N	3				30
10	0	53	-0-	53	-0-	53	16	2	37	9	N	34				64

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

05	156 N	156	-0-	-0-	-0-		131	3	25	9	N	23				192
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		106	3	19	9	N	17				209
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-		105	3	20	9	N	18				227
08	155 N	113	-0-	-42	-0-		95	3	18	9	N	16	171	1		72
09	0	127	-0-	127	-0-	127	92	3	35	9	N	32				104
*10	237 N	110	-0-	-127	-0-		85	3	25	9	N	23				127

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908								
BARKLEY, LOUIS		WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
JONES, T. E.		WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		63
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		63
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		63
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-		63
09	0	89	-0-	89	89	89 3		N	-0-		63
10	0	113	-0-	113	202	113 3		N	-0-		63
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 12415 - 12446	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		250
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		250
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		250
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	113 3		N	-0-		250
09	0	380	-0-	380	380	245 3	135 9	N	123 1		250
10	0	350	-0-	350	730	350 3		N	-0-		250
SHANGHAI (D-3)		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
MB ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
BEARD, L. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE RANCH		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WILBECK ET AL		120648														
WITTIG SISTERS		WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22																

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WILBECK ET AL		120648														
WITTIG SISTERS		WELL #: 4		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006																

SHEPHERD (WX CONS)		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930								
05	2759 #	2570	-0-	-189	-0-	2546	2	24	9	N	22					177
06	2670 #	869	-0-	-1801	-0-	861	2	8	9	N	7					184
07	2511 #	266	-0-	-2245	-0-	248	2	18	9	N	16					200
08	2883 #	284	-0-	-2599	-0-	267	2	17	9	N	15					215
09	0	858	-0-	858	858	840	2	18	9	N	16					231
10	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					231

ALLAR		877688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WILBECK ET AL		120648														
WITTIG SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494								
05	6945 R	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					50
06	2070 #	42	-0-	-2028	-0-	42	2			N	-0-					50
07	2139 #	38	-0-	-2101	-0-	38	2			N	-0-					50
08	6944 #	36	-0-	-6908	-0-	36	2			N	-0-					50
09	0	1299	-0-	1299	1299	1189	2	110	9	N	100					150
10	6944 #	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					150

ALLAR		83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
HOOD		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628								
05	5615 R	5615	-0-	-0-	-0-	4586	2	1029	9	N	935	860	1			331
06	6089 R	6089	-0-	-0-	-0-	5510	2	579	9	N	526	686	1			171
07	5272 R	5272	-0-	-0-	-0-	4451	2	821	9	N	746	680	1			237
08	5035 R	5035	-0-	-0-	-0-	4207	2	828	9	N	753	851	1			139
09	0	3801	-0-	3801	3801	3040	2	761	9	N	692	670	1			161
10	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					161

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734												
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9950 - 9968				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5766 #	3745	-0-	-2021	-0-	3689	2	56	9	N	51	182	1	79
06	5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	5672	2	78	9	N	71			150
07	4681 #	689	-0-	-3992	-0-	635	2	54	9	N	49			199
08	4898 #	4888	-0-	-10	-0-	4825	2	63	9	N	57	182	1	74
09	0	1720	-0-	1720	1720	1687	2	33	9	N	30			104
10	5952 #	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			104

HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10827 - 10848				
05	2387 #	2247	-0-	-140	-0-	2031	2	216	9	N	196	339	1	114
06	2310 #	1671	-0-	-639	-0-	1492	2	179	9	N	163	166	1	111
07	2387 #	480	-0-	-1907	-0-	348	2	132	9	N	120			231
08	2387 #	492	-0-	-1895	-0-	382	2	110	9	N	100	169	1	162
09	0	1845	-0-	1845	1845	1657	2	188	9	N	171	169	1	164
10	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			164

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733				
05	13795	15230	-0-	1435	195370	13732	2	1498	9	N	1362	1258	1	385
06	13350	20394	-0-	7044	202414	19257	2	1137	9	N	1034	1217	1	202
07	13795	19958	-0-	6163	208577	18705	2	1253	9	N	1139	1042	1	299
08	13795	19915	-0-	6120	214697	18769	2	1146	9	N	1042	1210	1	131
09	0	14314	-0-	14314	229011	13272	2	1042	9	N	947	862	1	216
10	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	220734					N	NO RPT			216

SANRAY		WELL #: 2		RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455				
05	13795	17721	-0-	3926	186626	17393	2	328	9	N	298	178	1	278
06	13350	24152	-0-	10802	197428	23821	2	331	9	N	301	360	1	219
07	13795	28218	-0-	14423	211851	27917	2	301	9	N	274	363	1	130
08	13795	30654	-0-	16859	228710	30314	2	340	9	N	309	365	1	74
09	0	22355	-0-	22355	251065	22073	2	282	9	N	256	182	1	148
10	13795	NO RPT	-0-	-13795	237270					N	NO RPT			148

NUTT		WELL #: 1		RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10128 - 10140				
05	2046 #	1435	-0-	-611	-0-	1303	2	132	9	N	120	174	1	158
06	1950 #	1360	-0-	-590	-0-	1147	2	213	9	N	194	180	1	172
07	2325 #	1662	-0-	-663	-0-	1428	2	234	9	N	213	180	1	205
08	2325 #	1628	-0-	-697	-0-	1390	2	238	9	N	216	354	1	67
09	0	1572	-0-	1572	1572	1350	2	222	9	N	202	169	1	100
10	1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			100

ALLAR DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647				
05	868 #	420	-0-	-448	-0-	419	2	1	9	N	1			80
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			80
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	5			85
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	2			87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			87

OGLETREE		WELL #: 3R		RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004				
05	13795	10974	-0-	-2821	260537	10833	2	141	9	N	128	183	1	90
06	13350	13482	-0-	132	260669	13318	2	164	9	N	149			239
07	13795	12974	-0-	-821	259848	12851	2	123	9	N	112	187	1	164
08	13795	12116	-0-	-1679	258169	12008	2	108	9	N	98	177	1	85
09	0	11665	-0-	11665	269834	11538	2	127	9	N	115			200
10	13795	NO RPT	-0-	-13795	256039					N	NO RPT			200

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		106449												
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5610 - 5950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEPHERD, E. (WX)		83048 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
CHOATE		WELL #: 1		RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8093 - 8100				
05	23436	11734	-0-	-11702	-0-	11513	2	221	9	N	201	183	1	283
06	22680	8421	-0-	-14259	-0-	8113	2	308	9	N	280	366	1	197
07	23436	2472	-0-	-20964	-0-	2395	2	77	9	N	70			267
08	20708 #	339	-0-	-20369	-0-	339	2			N	-0-			267
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	152	1	150
10	11749 #	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT			150

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)				83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862		
05	19096 #	14408	-0-	-4688	-0-	14171	3	237	9	N	215	349	1	60
06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537	3	220	9	N	200	182	1	78
07	15717 #	13685	-0-	-2032	-0-	13475	3	210	9	N	191	179	1	90
08	15717 #	2709	-0-	-13008	-0-	2668	3	41	9	N	37			127
09	14910 #	-0-	-0-	-14910	-0-					N	3			130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	35 1 10 9	567 2	Y	9	9 1	2
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1 9 9	561 2	Y	8	8 1	2
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35 1 9 9	566 2	Y	8	9 1	1
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	33 1 11 9	527 2	Y	10	9 1	2
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	31 1 9 9	503 2	Y	8	8 1	2
10	0	463	-0-	463	463	27 1 9 9	427 2	Y	8	9 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190			
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
10	0	61	-0-	61	61	4 1	57 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	Y	95	91	1	17
						105	9							
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	508	1	8178	2	Y	89	84	1	22
						98	9							
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	517	1	8345	2	Y	94	103	1	13
						103	9							
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	587	1	9293	2	Y	101	96	1	18
						111	9							
09	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	563	1	9092	2	Y	89	90	1	17
						98	9							
10	0	9806	-0-	9806	9806	571	1	9122	2	Y	103	104	1	16
						113	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
05	434 N	226	-0-	-208	-0-	13	1	207	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
10	0	835	-0-	835	835	49	1	777	2	Y	8	9	1	1
						9	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	0	450	-0-	450	450	26	1	420	2	Y	4	4	1	1
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	162	1	2598	2	Y	31	31	1	6
						34	9							
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	158	1	2548	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	164	1	2641	2	Y	30	33	1	4
						33	9							
08	3100 N	3211	-0-	111	111	189	1	2990	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
09	2941 N	2830	-0-	-111	-0-	163	1	2635	2	Y	29	28	1	6
						32	9							
10	0	2512	-0-	2512	2512	146	1	2331	2	Y	32	33	1	5
						35	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	1	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2	2	1	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	1	-0-
10	0	7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

05	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	493	1	7887	2	Y	141	145	1	25
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	155	9	468	1	Y	132	124	1	33
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	145	9	449	1	Y	135	150	1	18
08	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	149	9	462	1	Y	150	142	1	26
09	8280 X	7599	-0-	-681	-0-	165	9	435	1	Y	133	133	1	26
10	0	7808	-0-	7808	7808	146	9	450	1	Y	152	154	1	24
						167	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	369	1	5905	2	Y	65	66	1	12
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	72	9	349	1	Y	60	57	1	15
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	66	9	357	1	Y	63	70	1	8
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	69	9	367	1	Y	69	65	1	12
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	76	9	356	1	Y	61	61	1	12
10	0	6178	-0-	6178	6178	67	9	359	1	Y	69	70	1	11
						76	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
		WELL #: 36 U		RRCID -> 008301	COMPL. DATE 01/30/1960	TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157	- 10380								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 008304	COMPL. DATE 08/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10162	- 10370							
05	1364 N	1067	-0-	-297	-0-	62 18 9	1	987 2	Y	16	16	1				3
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58 15 9	1	940 2	Y	14	13	1				4
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60 17 9	1	969 2	Y	15	17	1				2
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	61 18 9	1	968 2	Y	16	15	1				3
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58 15 9	1	938 2	Y	14	14	1				3
10	0	1045	-0-	1045	1045	60 19 9	1	966 2	Y	17	17	1				3

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 40 L		RRCID -> 008305	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10128	- 10295								
05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	126 24 9	1	2013 2	Y	22	23	1				4
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122 22 9	1	1961 2	Y	20	19	1				5
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125 24 9	1	2016 2	Y	22	24	1				3
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	125 25 9	1	1980 2	Y	23	22	1				4
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	114 23 9	1	1833 2	Y	21	21	1				4
10	0	2039	-0-	2039	2039	119 26 9	1	1894 2	Y	24	24	1				4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307	COMPL. DATE 11/24/1958	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10134	- 10380								
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20 3 9	1	327 2	Y	3	3	1				1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 3 9	1	289 2	Y	3	3	1				1
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	236 2	Y	3	4	1				-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 4 9	1	243 2	Y	4	3	1				1
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 3 9	1	249 2	Y	3	3	1				1
10	0	261	-0-	261	261	15 4 9	1	242 2	Y	4	4	1				1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 13135	PERF. 9002	- 9074								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
05	31	X	22 -0- -9 -0- 2 2 20 9 Y	30	008325	01/22/2008	11098	10118 - 10766	3
06	30	X	-0- -0- -30 -0- 2 2 20 9 Y						-0-
07	62	X	-0- -0- -62 -0- 2 2 20 9 Y						-0-
08	62	X	-0- -0- -62 -0- 2 2 20 9 Y						-0-
09	60	X	-0- -0- -60 -0- 2 2 20 9 Y						-0-
10	0		-0- -0- -0- -0- 2 2 20 9 Y						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	6727	X	5830 -0- -897 -0- 338 1 5417 2 Y	8	032190	02/05/2010	11191	9923 - 10212	12
06	6510	X	4660 -0- -1850 -0- 269 1 4323 2 Y						15
07	6169	X	5449 -0- -720 -0- 314 1 5069 2 Y						8
08	5828	X	5571 -0- -257 -0- 327 1 5174 2 Y						11
09	5640	X	5037 -0- -603 -0- 290 1 4686 2 Y						11
10	0		6020 -0- 6020 6020 350 1 5592 2 Y						11

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y	28 L	032193	01/15/1964	N/A	N/A	-0-
06	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y						-0-
07	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y						-0-
08	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y						-0-
09	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y						-0-
10	14B2	EXT	-0- -0- -0- -0- Y						-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	3348	X	2640 -0- -708 -0- 153 1 2446 2 Y	23	033199	09/01/2008	11107	9028 - 10405	7
06	2700	X	2517 -0- -183 -0- 145 1 2333 2 Y						9
07	2716	X	2716 -0- -0- -0- 156 1 2520 2 Y						5
08	2823	X	2823 -0- -0- -0- 165 1 2614 2 Y						7
09	2771	X	2771 -0- -0- -0- 159 1 2573 2 Y						7
10	0		2873 -0- 2873 2873 167 1 2662 2 Y						6

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
05	1829	X	1819 -0- -10 -0- 107 1 1712 2 Y	54 U	036240	04/13/1965	14700	N/A	-0-
06	1865	X	1865 -0- -0- -0- 109 1 1756 2 Y						-0-
07	1800	X	1800 -0- -0- -0- 105 1 1695 2 Y						-0-
08	1829	X	1737 -0- -92 -0- 103 1 1634 2 Y						-0-
09	1783	N	1783 -0- -0- -0- 104 1 1679 2 Y						-0-
10	0		1893 -0- 1893 1893 112 1 1781 2 Y						-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		//CONT.// 945936									
		WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965			TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	42 1	667 2	Y	10	10 1	2
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	11 9	663 2	Y	9	9 1	2
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	41 1	717 2	Y	10	11 1	1
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	10 9	717 2	Y	11	10 1	2
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44 1	711 2	Y	10	10 1	2
10	0	813	-0-	813	813	11 9	754 2	Y	11	11 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664		
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	167 1	2673 2	Y	27	28 1	5
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	30 9	2556 2	Y	25	24 1	6
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	159 1	2552 2	Y	27	29 1	4
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	28 9	2555 2	Y	29	28 1	5
09	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	161 1	2317 2	Y	26	26 1	5
10	0	2609	-0-	2609	2609	32 9	2424 2	Y	30	30 1	5

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1276 2	Y	12	12 1	2
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	13 9	1204 2	Y	11	10 1	3
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	75 1	1232 2	Y	12	13 1	2
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	12 9	1247 2	Y	12	12 1	2
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	76 1	1195 2	Y	11	11 1	2
10	0	1334	-0-	1334	1334	13 9	1242 2	Y	13	13 1	2

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	169	1	2710	2	Y	31	31	6
						34	9						
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157	1	2524	2	Y	28	27	7
						31	9						
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2596	2	Y	30	33	4
						33	9						
08	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	158	1	2498	2	Y	33	31	6
						36	9						
09	2640 N	2574	-0-	-66	-0-	148	1	2394	2	Y	29	29	6
						32	9						
10	0	2873	-0-	2873	2873	167	1	2671	2	Y	32	33	5
						35	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

05	6355 X	5789	-0-	-566	-0-	335	1	5358	2	Y	87	89	16
						96	9						
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320	1	5147	2	Y	80	76	20
						88	9						
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	322	1	5196	2	Y	85	94	11
						94	9						
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	318	1	5035	2	Y	93	88	16
						102	9						
09	5610 X	5304	-0-	-306	-0-	304	1	4910	2	Y	82	82	16
						90	9						
10	0	5786	-0-	5786	5786	335	1	5350	2	Y	92	94	14
						101	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

05	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1308	1	20926	2	Y	226	232	41
						249	9						
06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266	1	20375	2	Y	211	199	53
						232	9						
07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	1300	1	20982	2	Y	221	244	30
						243	9						
08	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	1320	1	20916	2	Y	241	229	42
						265	9						
09	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	1257	1	20290	2	Y	212	213	41
						233	9						
10	0	22570	-0-	22570	22570	1314	1	20989	2	Y	243	246	38
						267	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	285 N	285 -0- -0-	-0-	17 1	265 2	Y	3	3	1			1
06	270 N	256 -0- -14	-0-	3 9	238 2	Y	3	3	1			1
07	279 N	249 -0- -30	-0-	15 1	232 2	Y	3	4	1			-0-
08	279 N	218 -0- -61	-0-	3 9	201 2	Y	4	3	1			1
09	270 N	262 -0- -8	-0-	13 1	244 2	Y	3	3	1			1
10	0	238 -0- 238	238	4 9	220 2	Y	4	4	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164												
05	411 N	411 -0- -0-	-0-	24 1	379 2	Y	7	7	1			1
06	407 N	407 -0- -0-	-0-	8 9	376 2	Y	7	6	1			2
07	407 N	407 -0- -0-	-0-	23 1	377 2	Y	6	7	1			1
08	426 N	426 -0- -0-	-0-	7 9	393 2	Y	7	7	1			1
09	420 N	413 -0- -7	-0-	25 1	382 2	Y	6	6	1			1
10	0	408 -0- 408	408	8 9	376 2	Y	7	7	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A												
05	341 N	316 -0- -25	-0-	18 1	295 2	Y	3	3	1			1
06	330 N	304 -0- -26	-0-	3 9	283 2	Y	3	3	1			1
07	325 N	325 -0- -0-	-0-	19 1	303 2	Y	3	4	1			-0-
08	330 N	330 -0- -0-	-0-	3 9	307 2	Y	4	3	1			1
09	313 N	313 -0- -0-	-0-	19 1	292 2	Y	3	3	1			1
10	0	312 -0- 312	312	4 9	290 2	Y	4	4	1			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022												
05	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874												
05	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	465 N	374	-0-	-91	-0-	22	1	346	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	25	1	405	2	Y	4	4	1	1	
						4	9								
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	5	5	1	1	
						6	9								
10	0	447	-0-	447	447	26	1	414	2	Y	6	6	1	1	
						7	9								

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	397	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	24	1	379	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	0	422	-0-	422	422	24	1	391	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	178	1	2849	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	185	1	2975	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	172	1	2777	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
10	0	3044	-0-	3044	3044	178	1	2849	2	Y	15	15	1	2
						17	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

05	5704 X	5696	-0-	-8	-0-	330	1	5286	2	Y	73	75	1	13
						80	9							
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-	317	1	5097	2	Y	68	64	1	17
						75	9							
07	5673 X	5649	-0-	-24	-0-	325	1	5245	2	Y	72	79	1	10
						79	9							
08	5704 X	5414	-0-	-290	-0-	316	1	5012	2	Y	78	74	1	14
						86	9							
09	5520 X	5178	-0-	-342	-0-	298	1	4805	2	Y	68	69	1	13
						75	9							
10	0	5031	-0-	5031	5031	291	1	4653	2	Y	79	80	1	12
						87	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	16 1	250 2	Y	13	14 1		2	
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	14 9	148 2	Y	13	12 1		3	
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	9 1	120 2	Y	14	15 1		2	
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	14 9	118 2	Y	15	14 1		3	
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	7 1	90 2	Y	12	13 1		2	
10	0	68	-0-	68	68	15 9	55 2	Y	9	10 1		1	
						7 1							
						17 9							
						6 1							
						13 9							
						3 1							
						10 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
05	2542 N	2214	-0-	-328	-0-	128 1	2056 2	Y	27	28 1		5	
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	30 9	2270 2	Y	25	24 1		6	
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	141 1	2285 2	Y	27	29 1		4	
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	28 9	2187 2	Y	29	28 1		5	
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-	142 1	2189 2	Y	26	26 1		5	
10	0	2353	-0-	2353	2353	30 9	2183 2	Y	30	30 1		5	
						138 1							
						32 9							
						136 1							
						29 9							
						137 1							
						33 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	3	3 1		1	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 9	302 2	Y	3	3 1		1	
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	Y	3	4 1		-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3 9	311 2	Y	4	3 1		1	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	280 2	Y	3	3 1		1	
10	0	155	-0-	155	155	4 9	142 2	Y	4	4 1		1	
						17 1							
						3 9							
						9 1							
						4 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148													
05	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	20324 2	505 9	Y	459	471 1		83	
06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358 2	472 9	Y	429	405 1		107	
07	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	20558 2	493 9	Y	448	495 1		60	
08	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	20224 2	538 9	Y	489	464 1		85	
09	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	19548 2	475 9	Y	432	433 1		84	
10	0	19731	-0-	19731	19731	19190 2	541 9	Y	492	500 1		76	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10410 - 10930
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	5518 X	5365	-0-	-153	-0-	311	1	4981	2	Y	66	68	1	12
06	5340 X	5071	-0-	-269	-0-	73	9	4712	2	Y	60	57	1	15
07	5518 X	5362	-0-	-156	-0-	293	1	4981	2	Y	65	71	1	9
08	5363 X	5229	-0-	-134	-0-	66	9	4846	2	Y	70	67	1	12
09	5190 X	5189	-0-	-1	-0-	309	1	4821	2	Y	63	63	1	12
10	0	5272	-0-	5272	5272	72	9	4888	2	Y	71	72	1	11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH 10549	PERF. 9930 - 10360
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2135	2	Y	15	16	1	3
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	17	9	2000	2	Y	16	15	1	4
07	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	2	Y	16	18	1	2
08	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	18	9	1004	2	Y	18	17	1	3
09	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	63	1	1183	2	Y	16	16	1	3
10	0	1214	-0-	1214	1214	20	9	1123	2	Y	19	19	1	3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020													TOTAL DEPTH 11106	PERF. 8598 - 8782
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10440 - 10796
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	230	1	3680	2	Y	34	35	1	6
06	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	37	9	3410	2	Y	32	30	1	8
07	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	212	1	3588	2	Y	33	37	1	4
08	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	35	9	3493	2	Y	36	34	1	6
09	3810 X	3708	-0-	-102	-0-	222	1	3459	2	Y	32	32	1	6
10	0	3812	-0-	3812	3812	40	9	3549	2	Y	37	37	1	6
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10402 - 10595
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	32 1	509 2	Y		459	471 1		83
							505 9							
06		995 X	995	-0-	-0-	-0-	31 1	492 2	Y		429	405 1		107
							472 9							
07		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	33 1	530 2	Y		448	495 1		60
							493 9							
08		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	34 1	531 2	Y		489	464 1		85
							538 9							
09		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	32 1	517 2	Y		432	433 1		84
							475 9							
10		0	1097	-0-	1097	1097	33 1	523 2	Y		492	500 1		76
							541 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594														
05		2666 N	2618	-0-	-48	-0-	152 1	2431 2	Y		32	33 1		6
							35 9							
06		2550 N	2546	-0-	-4	-0-	147 1	2366 2	Y		30	28 1		8
							33 9							
07		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	152 1	2455 2	Y		31	35 1		4
							34 9							
08		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	150 1	2380 2	Y		35	33 1		6
							39 9							
09		2550 N	2407	-0-	-143	-0-	139 1	2235 2	Y		30	30 1		6
							33 9							
10		0	2557	-0-	2557	2557	148 1	2372 2	Y		34	35 1		5
							37 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934														
05		6913 X	6797	-0-	-116	-0-	392 1	6282 2	Y		112	115 1		20
							123 9							
06		6690 X	6587	-0-	-103	-0-	379 1	6092 2	Y		105	99 1		26
							116 9							
07		7068 X	6779	-0-	-289	-0-	388 1	6270 2	Y		110	121 1		15
							121 9							
08		7068 X	6721	-0-	-347	-0-	391 1	6198 2	Y		120	114 1		21
							132 9							
09		6840 X	6256	-0-	-584	-0-	358 1	5781 2	Y		106	106 1		21
							117 9							
10		0	6093	-0-	6093	6093	351 1	5610 2	Y		120	122 1		19
							132 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 123		RRCID -> 218055		COMPL. DATE 08/12/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116					
05	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	239	1	3823	2	Y	23	24	1		4
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225	1	3614	2	Y	23	21	1		6
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	171	1	2756	2	Y	23	26	1		3
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	190	1	3012	2	Y	25	24	1		4
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	189	1	3056	2	Y	22	22	1		4
10	0	3381	-0-	3381	3381	197	1	3155	2	Y	26	26	1		4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 122		RRCID -> 218127		COMPL. DATE 07/24/2007				TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792					
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	2	2	1		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	1	1	1		-0-
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	28	1	460	2	Y	1	1	1		-0-
08	713 N	492	-0-	-221	-0-	29	1	462	2	Y	1	1	1		-0-
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	31	1	495	2	Y	1	1	1		-0-
10	0	483	-0-	483	483	28	1	453	2	Y	2	2	1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 219102		COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096					
05	5487 X	2448	-0-	-3039	-0-	140	1	2241	2	Y	61	59	1		11
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194	1	3126	2	Y	75	67	1		19
07	5487 X	4132	-0-	-1355	-0-	236	1	3810	2	Y	78	86	1		11
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	260	1	4126	2	Y	85	81	1		15
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253	1	4078	2	Y	75	75	1		15
10	0	4531	-0-	4531	4531	261	1	4176	2	Y	85	87	1		13

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 228013		COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 232392		COMPL. DATE 05/20/2007				TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	8	1	127	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	113	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	0	117	-0-	117	117	7	1	109	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052														
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	219	-0-	219	219	13	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO														
COPANO PROCESSING LLC 176382														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN (YEGUA)										83107 825	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.										945936									
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396 - 5422
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-				-0-				
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-				-0-				
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				

SHERIDAN (YEGUA 5000)										83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.										810815									
BLAKE										WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5004 - 5008
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

SHERIDAN (800 MIOCENE)										83107 973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.										945936									
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SHERIDAN (1700 MIOCENE)										83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.										945936									
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13684 - 13770
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE (Z)				83584 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	108057	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 7884 - 7894
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			81

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			20
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			20
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	229	1	974	3	N	63	89	1			64
						69	9									
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	175	1	706	3	N	32	48	1			48
						35	9									
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	215	1	920	3	N	23	36	1			35
						25	9									
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	193	1	705	3	N	32					67
						35	9									
09	0	1116	-0-	1116	1116	203	1	888	3	N	23	52	1			38
						25	9									
*10	2153 N	1037	-0-	-1116	-0-	200	1	785	3	N	47	37	1			48
						52	9									

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 MASTERS ONSHORE, LLC 532952
 SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CAMOIL, INC. 127449
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)														
ORO RESOURCES, LLC														
GEORGE RANCH														
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
626507														
WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	57	4 2	1 9	Y	1	1	1		17
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	61	3 2	1 9	Y	1	1	1		17
07	DLQ	G-10	7	-0-	7	68	6 2	1 9	Y	1	1	1		17
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	71	2 2	1 9	Y	1	1	1		17
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	74	2 2	1 9	Y	1	1	1		17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT				17

GEORGE RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558														
05		798 X	798	-0-	-0-	-0-	745 2	53 9	Y	48	47	1		117
06		526 X	526	-0-	-0-	-0-	468 2	58 9	Y	53	46	1		124
07		0	6287	-0-	6287	6287	6100 2	187 9	Y	170	148	1		146
08		0	2780	-0-	2780	9067	2622 2	158 9	Y	144	111	1		179
09	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	10860	1720 2	73 9	Y	66	57	1		188
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10860			Y	NO RPT				188

GEORGE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1	1		14
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1	1		14
07		0	6	-0-	6	6	5 2	1 9	Y	1	1	1		14
08		0	3	-0-	3	9	2 2	1 9	Y	1	1	1		14
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	1 2	1 9	Y	1	1	1		14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT				14

GEORGE RANCH														
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	47 2	15 9	Y	14	14	1		31
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	30 2	7 9	Y	6	5	1		32
07		0	27	-0-	27	27	23 2	4 9	Y	4	3	1		33
08		0	13	-0-	13	40	10 2	3 9	Y	3	3	1		33
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	49	6 2	3 9	Y	3	3	1		33
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49			Y	NO RPT				33

GEORGE RANCH														
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE RANCH														
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	Y	1	1	1		16
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1	1		16
07		0	12	-0-	12	12	11 2	1 9	Y	1	1	1		16
08		0	6	-0-	6	18	5 2	1 9	Y	1	1	1		16
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	22	3 2	1 9	Y	1	1	1		16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT				16

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507															
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568										COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10236	- 10239
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 1	19				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	19				
07	0	7	-0-	7	7	6 2	1 9	Y	1	1 1	19				
08	0	3	-0-	3	10	2 2	1 9	Y	1	1 1	19				
09	DLQ G-10	3	-0-	3	13	2 2	1 9	Y	1	1 1	19				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		19				

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454										COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9938	- 9975
05	2692 N	512	-0-	-2180	-0-	318 2	194 9	Y	176	173 1	632				
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	200 2	201 9	Y	183	159 1	656				
07	0	981	-0-	981	981	754 2	227 9	Y	206	179 1	683				
08	0	517	-0-	517	1498	324 2	193 9	Y	175	135 1	723				
09	DLQ G-10	433	-0-	433	1931	213 2	220 9	Y	200	172 1	751				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1931			Y	NO RPT		751				

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FORT BEND					
ORO RESOURCES, LLC 626507															
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340										COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	11995	PERF.11646	- 11706
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588										COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11571	- 11641
05	3100 N	676	-0-	-2424	1921	522 2	154 9	Y	140	137 1	692				
06	2380 N	459	-0-	-1921	-0-	328 2	131 9	Y	119	103 1	708				
07	0	1109	-0-	1109	1109	934 2	175 9	Y	159	138 1	729				
08	0	551	-0-	551	1660	402 2	149 9	Y	135	104 1	760				
09	DLQ G-10	402	-0-	402	2062	263 2	139 9	Y	126	108 1	778				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2062			Y	NO RPT		778				

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323										COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10620	- 10682
05	DLQ G-10	1585	-0-	1585	14791	1491 2	94 9	Y	85	84 1	172				
06	DLQ G-10	1023	-0-	1023	15814	937 2	86 9	Y	78	68 1	182				
07	DLQ G-10	1473	-0-	1473	17287	1376 2	97 9	Y	88	76 1	194				
08	DLQ G-10	673	-0-	673	17960	592 2	81 9	Y	74	57 1	211				
09	DLQ G-10	478	-0-	478	18438	388 2	90 9	Y	82	70 1	223				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438			Y	NO RPT		223				

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150										COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11024	- 11082
05	DLQ G-10	194	-0-	194	2256	180 2	14 9	Y	13	13 1	80				
06	DLQ G-10	125	-0-	125	2381	113 2	12 9	Y	11	10 1	81				
07	DLQ G-10	438	-0-	438	2819	428 2	10 9	Y	9	8 1	82				
08	DLQ G-10	193	-0-	193	3012	184 2	9 9	Y	8	6 1	84				
09	DLQ G-10	143	-0-	143	3155	121 2	22 9	Y	20	17 1	87				
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3155			Y	NO RPT		87				

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	2 1		21
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 1		21
07		0	362	-0-	362	362	360 2	2 9	Y	2	2 1		21
08		0	157	-0-	157	519	155 2	2 9	Y	2	2 1		21
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	623	102 2	2 9	Y	2	2 1		21
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	623			Y	NO RPT			21

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

05	DLQ	G-10	1125	-0-	1125	10559	86 1	892 2	Y	134	132 1		408
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	11319	147 9	561 2	Y	132	115 1		425
07	DLQ	G-10	865	-0-	865	12184	145 9	647 2	Y	142	123 1		444
08	DLQ	G-10	437	-0-	437	12621	62 1	278 2	Y	120	93 1		471
09	DLQ	G-10	323	-0-	323	12944	156 9	182 2	Y	112	96 1		487
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12944	27 1		Y	NO RPT			487

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

05	5952 #	4503	-0-	-1449	-0-	114 1	157 9	4232 2	N	143	181 1		299
06	5640 #	5086	-0-	-554	-0-	136 1	184 9	4766 2	N	167	179 1		287
07	5828 #	4992	-0-	-836	-0-	140 1	198 9	4654 2	N	180	183 1		284
08	5828 #	4777	-0-	-1051	-0-	126 1	219 9	4432 2	N	199	183 1		300
09	5430 #	5149	-0-	-281	-0-	119 1	365 9	4665 2	N	332	345 1		287
*10	5539 R	5539	-0-	-0-	-0-	143 1	426 9	4970 2	N	387	365 1		309

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 3			N	-0-			213
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3			N	-0-			213
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3			N	-0-			213
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			213
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			213
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

05	496 N	60	-0-	-436	-0-	60 3			N	-0-			289
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3			N	-0-			289
07	496 N	107	-0-	-389	-0-	107 3			N	-0-			289
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-			289
*09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-			289
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				340
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				340
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021															

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9361	- 9568			
05	15624	#	14324	-0-	-1300	-0-	323	1	12184	2	N	1652	1610	1	294
							1817	9							
06	14870	R	14870	-0-	-0-	-0-	209	1	12881	2	N	1618	1423	1	489
							1780	9							
07	14594	R	14594	-0-	-0-	-0-	201	1	12561	2	N	1665	1591	1	563
							1832	9							
08	14322	#	13623	-0-	-699	-0-	193	1	11666	2	N	1604	1698	1	469
							1764	9							
09	14880	#	12323	-0-	-2557	-0-	188	1	10527	2	N	1462	1736	1	195
							1608	9							
10	0		11558	-0-	11558	11558	192	1	9452	2	N	1740	1402	1	533
							1914	9							

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308											
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11774	- 11814			
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			2
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			N	-0-			2
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			2
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			2

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047											
T. P. RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218	- 12287			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21															

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4875	2	39	9	Y	20
06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4845	2	54	9	Y	35
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	3600	2	33	9	Y	30
08	5332 X	4345	-0-	-987	-0-	4300	2	45	9	Y	55
09	5160 X	4594	-0-	-566	-0-	4550	2	44	9	Y	60
10	0	2451	-0-	2451	2451	2400	2	51	9	Y	72

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #: 5		RRCID -> 190585		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	19158 #	17980	-0-	-1178	-0-	17475	2	505	9	N	110
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022	2	377	9	N	100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959	2	421	9	N	110
08	17980 #	10432	-0-	-7548	-0-	10117	2	315	9	N	210
09	17400 #	13329	-0-	-4071	-0-	12980	2	349	9	N	195
10	0	14596	-0-	14596	14596	14108	2	488	9	N	95

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732									
KIRBY LUMBER CO		WELL #: 2		RRCID -> 094457		COMPL. DATE 01/29/1981			TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716									
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 192227		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004											

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		84697 615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462									
BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	1439	1	978	2	N	143
						258	4	174	9		
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	1683	1	672	2	N	251
						59	4	119	9		
07	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	1872	1	482	2	N	185
						12	4	116	9		
08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1925	1	742	2	N	153
						163	9				
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	3086	1	925	2	N	263
						26	4	121	9		
10	0	6083	-0-	6083	6083	4323	1	1558	2	N	216
						68	4	134	9		

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)		//CONT.//		84697 615	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DU JAY, JOYCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	191193	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12197 - 12342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	503 1	271 2	N		47			110
						81 4	52 9						
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	569 1	211 2	N		33			143
						18 4	36 9						
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	708 1	143 2	N		10			153
						5 4	11 9						
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	639 1	257 2	N		59	157 1		55
						65 9							
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	598 1	214 2	N		43			98
						4 4	47 9						
10	0	885	-0-	885	885	609 1	228 2	N		34			132
						11 4	37 9						

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)				84697 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	279 N	176	-0-	-103	-0-	169 2	7 9	Y		6	17 1		44
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	116 2	20 9	Y		18	17 1		45
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	Y		17	17 1		45
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	209 2	9 9	Y		8	8 1		45
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	191 2	10 9	Y		9	17 1		37
10	0	149	-0-	149	149	127 2	22 9	Y		20	17 1		40

SOUR LAKE, E. (9920)				84697 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
VASTAR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CRISSEY, SHARON		WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	3521	-0-	421	1178	577 1	2088 2	N		778	713 1		250
						856 9							
06	3000 N	2278	-0-	-722	456	525 1	1051 2	N		638	536 1		352
						702 9							
07	2923 N	2467	-0-	-456	-0-	567 1	1057 2	N		766	880 1		238
						843 9							
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	562 1	465 2	N		729	709 1		258
						802 9							
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	522 1	936 2	N		500	353 1		405
						550 9							
10	0	3300	-0-	3300	3300	576 1	2239 2	N		441	532 1		314
						485 9							

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.// 84699 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GTO		WELL #: 1		RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M		
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	704	1	2232	2	N	427	356	1	181
						470	9							
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	576	1	1981	2	N	364	361	1	184
						400	9							
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	652	1	3803	2	N	416	361	1	239
						458	9							
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	660	1	4639	2	N	448	530	1	157
						493	9							
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	605	1	3822	2	N	384	354	1	187
						422	9							
10	0	4031	-0-	4031	4031	651	1	2950	2	N	391	357	1	221
						430	9							

BLACK STONE HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PICA		WELL #: 2		RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)		84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051											
DUNCAN, DONALD B.		WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918					
05	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-				38
06	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2004	2	13	9	N	12		50
07	1519 N	1016	-0-	-503 B	-0-	1005	2	11	9	N	10		60
08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-		60
09	1980 N	1059	-0-	-921 B	-0-	1034	2	25	9	N	23		83
10	0	1058	-0-	1058 B	1058	1046	2	12	9	N	11		94

SPANISH CAMP (3270 SAND)		84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MIDFIELD SWD, LLC		565045											
HLAVINKA		WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
 GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 5P OPERATING, LLC 953837
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890

05	217		103	-0-	-114	-0-	80 4	23 9	N	21		302
06	210		357	-0-	147	-0-	329 3	28 9	N	25		327
07	552	N	405	-0-	-147	-0-	372 3	33 9	N	30		357
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	178 3	39 9	N	35		392
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	204 3	61 9	N	55		447
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	192 3	41 9	N	37		484

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
J3 OPERATING LLC		448256									
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPURGER (5440)		85415 844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
SAKATO, GEORGE T.		WELL #: 1		RRCID -> 281421		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21											

SPURGER (5675)		85415 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
BIG JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 283931		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854			
05	1488	6259	-0-	4771	13341	6259	2	N	-0-		59
06	1440	4657	-0-	3217	16558	4657	2	N	-0-		59
07	1488	5853	-0-	4365	20923	5853	2	N	-0-		59
08	1488	5765	-0-	4277	25200	5765	2	N	-0-		59
*09	8700	5568	-0-	-3132	22068	5568	2	N	-0-		59
10	6262	# NO RPT	-0-	-6262	15806			N	NO RPT		59

BIG JOHN D		WELL #: 1		RRCID -> 286182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7818 - 7826	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616			
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STAMPEDE A (YEGUA)																	
PALEO OIL COMPANY LLC																	
STAMPEDE A																	
WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033																	
85514 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK																	
635131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES																	
WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515																	
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
819006																	
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868																	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)																	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																	
STATE TRACT 52-S																	
WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868																	
85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
819006																	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)																	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																	
STATE TRACT 52-S																	
WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288																	
85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																	
819006																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)																	
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC																	
STATE TRACT 51-S																	
WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977																	
85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
819006																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 60-S																	
WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
HIGH ISLAND GAS LLC		385533											
STATE TRACT 60-S		WELL #:		5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 8672 - 8688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLACK POOL ENERGY, LP		072712											
S.T. 414-S S/2		WELL #:		1		RRCID -> 227978		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9840 - 9882	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621											
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 264175		COMPL. DATE 09/10/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8054 - 8077	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013													

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MILLER, ILSE		WELL #:		2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 7863	
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	288	1	3465	2	N	2		73
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	284	1	3447	2	N	-0-		73
07	3782 X	3194	-0-	-588	-0-	283	1	2907	2	N	4		77
08	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	277	1	3200	2	N	-0-		77
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	302	1	3297	2	N	-0-		77
10	0	3619	-0-	3619	-0-	306	1	3310	2	N	3		80
						3	9						

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY		682775											
HEPLER, CLARENCE		WELL #:		1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 3490 - 3510	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (CRAWFORD U-1)			86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
CORE E & P CORP.			178381											
KOCH, T.F.NCT-1			WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973			TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
BLAUW-RUIDENGA			WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971			TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

STOWELL (ENGLIN-MARG)			86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JEFFERSON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
KOCH, T. F. NCT-1			WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156				
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
BLAUW-RUIDENGA UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 250576		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	1			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	1			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	2			24
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			24

SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
WILLIAMS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 264173		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)			86429 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
GREEN, BETTIE C.			WELL #: 3 L		RRCID -> 051161		COMPL. DATE 09/27/1971			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL (5300)		86429 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
WALLER, THOMAS F.		WELL #:	6	RRCID ->	093463	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8342 PERF. 5287 - 5289	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838								
GRIFFITH		WELL #:	1	RRCID ->	235127	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	10850 PERF. 9881 - 10099	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STOWELL (MIOCENE 5800)		86429 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
WALLER, THOMAS F.		WELL #:	1	RRCID ->	194318	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	7176 PERF. 5741 - 5744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS)		86431 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
DOORNBOS, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	183004	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	9616 PERF. 9178 - 9194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY		042685								
BROUSSARD		WELL #:		RRCID ->	192889	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5603 - 5607	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
		PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2018						

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040	- 9075					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO					
LONE OAK ENERGY INC				506578										
TOWNSEND-UNDERWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 174995	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9401	- 9416					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
CAMOIL, INC.				127449										
HAINES				WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412	- 9446					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418	- 9452					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SUBLIME (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
HOPKINS				WELL #: 1	RRCID -> 275913	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8819	- 8836					
05	31279 X	30254	-0-	-1025	-0-	29220	2	1034	9	N	940	186	1	1067
06	28740 X	27579	-0-	-1161	-0-	467	1	26204	2	N	825	893	1	999
						908	9							
07	29357 X	28429	-0-	-928	-0-	23448	2	4072	3	N	826	763	1	1062
						909	9							
08	30256 X	6052	-0-	-24204	-0-	5109	2	815	3	N	116	965	1	213
						128	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213

SUBLINE,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC		278837												
DURBIN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8218 - 8224		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	19096 #	11911	-0-	-7185	-0-	10693	2	1218	9	N	1107	1213	1	235
06	15930 #	9370	-0-	-6560	-0-	8289	2	1081	9	N	983	876	1	342
07	16461 #	7592	-0-	-8869	-0-	6561	2	1031	9	N	937	1042	1	237
08	15531 #	5448	-0-	-10083	-0-	4565	2	883	9	N	803	843	1	197
09	14190 #	1369	-0-	-12821	-0-	875	2	494	9	N	449	529	1	117
10	11904 #	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT			117

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
ALBERT II-1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10126 - 10146		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
SUTTON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11225 - 11290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11158 - 11186
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SIANA OIL & GAS		779259										
TAYLOR		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11420 - 11426
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
GRANT, JOHN F.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8377 - 8419
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	458	1	196	2	N	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	688	1	120	2	N	-0-	-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-	-0-
08	0	710	-0-	710	710	710	1			N	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN -C-			WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093													
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062					
05	5549	3842	-0-	-1707	-0-	-0-	2474	3	1368	9	N	1244	1257	1		319
06	3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N	1293	1133	1		479
07	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	1177	9	N	1070	1115	1		434
08	3844 #	3371	-0-	-473	-0-	-0-	2085	3	1286	9	N	1169	1212	1		391
09	3720 #	1876	-0-	-1844	-0-	-0-	713	3	1163	9	N	1057	974	1		474
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1025	990	1		509

SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438													
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10456 - 10478					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)			86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
CULBERTSON, W.J. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	110368	COMPL. DATE	10/24/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8853 - 8863			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)			86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #:	17	RRCID ->	265901	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8621 - 8624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438												
MILLBERGER			WELL #:	2UT	RRCID ->	184177	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9440 - 9449			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BOULDIN-TAY OUI			WELL #:	1	RRCID ->	054920	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	10184 - 10194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #:	1	RRCID ->	196554	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	6092 - 6120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS			779259						CNTY: MATAGORDA						
TAYLOR			WELL #:	2	RRCID ->	212232	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10184 - 10237			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)		86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"		617101		WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)		86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA	
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		617101		WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 11270 - 11433	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	407
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		844133		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 12420 - 12456	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		020467		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF. 15194 - 15242	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	120
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9610 X	7766	-0-	-1844	-0-	740	1	6874	3	N	138	522
06	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	152	9	9545	3	N	137	189 1 1 8 469
07	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	151	9	9732	3	N	149	179 1 439
08	9610 X	8382	-0-	-1228	-0-	990	1	7399	3	N	67	177 1 329
09	0	10665	-0-	10665	10665	164	9	9516	3	N	172	177 1 324
10	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	1055	74	9			N	NO RPT	324

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41

HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14881 - 14916		
05	15314 X	12968	-0-	-2346	-0-	1579	1	11310	3	N	72	227
06	14940 X	14583	-0-	-357	-0-	79	9	12875	3	N	71	298
07	15686 X	11718	-0-	-3968	-0-	1630	1	10193	3	N	67	177 1 188
08	15686 X	15652	-0-	-34	-0-	1451	1	13930	3	N	56	187 1 57
09	0	10092	-0-	10092	10092	74	9	8656	3	N	68	125
10	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-	62	9			N	NO RPT	125

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624		
05	18073 X	15893	-0-	-2180	-0-	1579	3	217	9	N	197	182 1 397
06	17490 X	13970	-0-	-3520	-0-	13788	3	182	9	N	165	362 1 200
07	18073 X	16115	-0-	-1958	-0-	15892	3	223	9	N	203	403
08	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	15911	3	221	9	N	201	355 1 249
09	0	15563	-0-	15563	15563	15356	3	207	9	N	188	178 1 259
10	16120 X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT	259

COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	111

SWANSON (2950)		87514 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
MEEK -E-		WELL #: 4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)		87570 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 254091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022												

SWEENEY (11,600)		87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 067131		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022												

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604				
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	676		N	NO RPT			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE				WELL #: 2	RRCID -> 132040	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 12727	PERF. 9902 - 9962						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

TAIT, R. E., JR.				WELL #: 1	RRCID -> 137430	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9594 - 9944					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186		Y	-0-					-0-
*09	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

TAIT, ALICE				WELL #: 3	RRCID -> 158093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 9914 - 10078					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					9
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					9

TAIT (WILCOX 10,700)				88160 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
TAIT, ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 242862	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 11786	PERF.10715 - 10725					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223		Y	NO RPT					-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)				88304 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
SIZEMORE				WELL #: 1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132 - 10158					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

ABSHIER				WELL #: 1	RRCID -> 291513	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 13224	PERF.10379 - 10384						
05	29698	40330	-0-	10632	63677	310 1 1377 9	38643	2	N	1252	1132	1	1 8	441
06	28740	33054	-0-	4314	67991	291 1 864 9	31899	2	N	785	1063	1	1 8	162
07	29698	28894	-0-	-804	67187	310 1 1029 9	27555	2	N	935	727	1	1 8	369
08	29698	19733	-0-	-9965	57222	310 1 359 9	19064	2	N	326	352	1	1 8	342
09	28740	NO RPT	-0-	-28740	28482				N	NO RPT				342
10	29698	NO RPT	-0-	-29698	-0-				N	NO RPT				342

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) PARTEN OPERATING INC. CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		88315 110 642718		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 225153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048			
05	5549 X	4592	-0-	-957	-0-	495	1	3979	2	N	107		279
06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	118	9	2467	2	N	127	174 1	232
07	5456 X	1967	-0-	-3489	-0-	140	9	1704	2	N	30		262
08	5456 X	3548	-0-	-1908	-0-	230	1	3049	2	N	104	182 1	184
09	4980 X	3987	-0-	-993	-0-	33	9	3328	2	N	142	185 1	141
10	0	2364	-0-	2364	2364	114	9	2260	2	N	86		227
						503	1						
						156	9						
						9	1						
						95	9						

TAVENER, EAST (7950) DYNAMIC PRODUCTION, INC. NOVAK GAS UNIT		88471 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN		88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	36022	37574	-0-	1552	5205	310	1	33922	2	N	3038	2849 1	770
06	34860	34989	-0-	129	5334	3342	9	31309	2	N	3073	3210 1	633
07	35274 R	29940	-0-	-5334	-0-	300	1	27048	2	N	2355	2696 1	292
08	36022	32062	-0-	-3960	-0-	3380	9	28621	2	N	2846	2816 1	322
09	34860	NO RPT	-0-	-34860	-0-	301	1			N	NO RPT		322
10	36022	NO RPT	-0-	-36022	-0-	2591	9			N	NO RPT		322

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT		88805 400 886209		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTIN ON GO				WELL #: 2	RRCID -> 271175	COMPL. DATE 04/21/2013	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 5701 - 5705						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

05	DLQ	G-10	4583 -0-	4583	11520	4361 3	155 9	67 5	Y	141	144 1		219	
06	DLQ	G-10	3873 -0-	3873	15393	3661 3	169 9	43 5	Y	154	171 1		202	
07		1380	1815 -0-	435	15828	1430 3	149 9	236 5	Y	135	107 1		230	
08		1426	993 -0-	-433	15395	824 3	145 9	24 5	Y	132	157 1		205	
09		0	372 -0-	372	15767	298 3	46 9	28 5	Y	42	38 1		209	
*10		10168	-0- -0-	-10168	5599				Y	6			215	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: TYLER			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179										
KIRBY-MCINNIS				WELL #: 10D	RRCID -> 103318	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 5635 - 5700						
05	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	0	K	NO RPT -0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP SITTIN ON GO				WELL #: 4	RRCID -> 278288	COMPL. DATE 02/06/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5676 - 5679						
05	DLQ	G-10	478 -0-	478	844	188 3	287 9	3 5	Y	261	262 1		151	
06	DLQ	G-10	188 -0-	188	1032	4 3		184 9	Y	167	185 1		133	
07		1032 N	-0- -0-	-1032	-0-				Y	174	137 1		170	
08		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				Y	130	154 1		146	
09		0	298 -0-	298	298	97 3		201 9	Y	183	168 1		161	
*10		298 N	-0- -0-	-298	-0-				Y	180	246 1		95	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081										
BP HONKY TONKIN				WELL #: 2	RRCID -> 271290	COMPL. DATE 08/10/2013	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6053 - 6060						
05	DLQ	G-10	-0- -0-	-0- B	168				Y	-0-			89	
06	DLQ	G-10	-0- -0-	-0- B	168				Y	-0-			89	
07		0	-0- -0-	-0- B	168				Y	-0-			89	
08		0	11978 -0-	11978 B	12146	11641 3	32 9	305 5	Y	29			118	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12146										
*09		7500 N	13383 -0-	5883 B	18029	11855 3	53 9	1475 5	Y	48	29 1		137	
*10		7750 N	9035 -0-	1285 B	19314	8121 3	114 9	800 5	Y	104	99 1		142	

BP GOOD				WELL #: 1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH 6385	PERF. 5863 - 5866						
05	DLQ	G-10	486 -0-	486 B	675	160 3		326 9	Y	296	176 1		397	
06	DLQ	G-10	54 -0-	54 B	729	19 3		35 9	Y	32	185 1		244	
07		729 N	-0- -0-	-729 B	-0-				Y	-0-			244	
08		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	71	182 1		133	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09		41 N	41 -0-	-0- B	-0-	17 3		24 9	Y	22			155	
10		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				Y	-0-			155	

OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP GOOD		WELL #: 2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5790 - 5796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 5788 - 5791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100	N	3303	-0-	203	1181	1711 3	1592 9	N	1447	1434 1				450
06	3000	N	2859	-0-	-141	1040	1453 3	1406 9	N	1278	1244 1				484
07	3320	X	2280	-0-	-1040	-0-	367 3	1913 9	N	1739	1590 1				633
08	2542	X	1032	-0-	-1510	-0-	527 3	505 9	N	459	728 1				364
09	0		2401	-0-	2401	2401	1115 3	1286 9	N	1169	1269 1				264
*10	4195	X	1794	-0-	-2401	-0-	694 3	1100 9	N	1000	1091 1				173

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4168 - 4193					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 2928 - 2942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
														BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994				TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994				TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361	
05	14B2 EXT	10	-0-	10	239	9	1	1	2	N	-0-	
06	14B2 EXT	7	-0-	7	246	7	1			N	-0-	
07	14B2 EXT	15	-0-	15	261	14	1	1	2	N	-0-	
08	275 X	14	-0-	-261	-0-	13	1	1	2	N	-0-	
09	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-	
10	0	8	-0-	8	8	8	1			N	-0-	
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4376 - 4392	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A	
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 - 1679	
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	740	X	NO RPT	-0-	-740	-0-			N	NO RPT		-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) 89826 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LANGSTON OIL, LLC 485297
HEFFELFINGER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271194 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1411	2	39	9	N	35	176	1		110
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20				130
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25				155
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1387	2	18	9	N	16				171
09	0	1319	-0-	1319	1319	1301	2	18	9	N	16				187
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				187

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433 X	4198	-0-	-235	-0-	580	1	3588	2	N	27		154
06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	30	9	3404	2	N	39		193
07	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	43	9	3402	2	N	52	177 1	68
08	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	57	9	3293	2	N	26		94
09	4050 X	3610	-0-	-440	-0-	620	1	2980	2	N	27		121
10	0	3505	-0-	3505	3505	29	9	2853	2	N	29		150

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

05	124 N	21	-0-	-103	-0-	10	1	11	9	Y	10		30
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	1			Y	-0-		30
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2		32
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2		34
09	0	12	-0-	12	12	10	1	2	9	Y	2		36
10	0	35	-0-	35	47	10	1	25	9	Y	23		59

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS				
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS				
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384		
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			44
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			44
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			44
08	868 N	12	-0-	-856	-0-	12	2	N	-0-			44
09	0	10	-0-	10	-0-	10	2	N	-0-			44
10	0	11	-0-	11	-0-	21	11	2	N	-0-		44

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268		
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	241	1	154	2	N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	193	1	123	2	N	-0-	-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	135	1	92	2	N	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	195	1	99	2	N	-0-	-0-
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	216	1	144	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1053	1	675	2	N	-0-			88
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1060	1	621	2	N	-0-			88
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	957	1	611	2	N	-0-			88
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1148	1	781	2	N	-0-			88
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1142	1	577	2	N	-0-			88
*10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1040	1	698	2	N	-0-			88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	17	6	2			N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

05	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-			147
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			147
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			147
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			147
09	0	950	-0-	950	950	950	2			N	-0-			147
10	0	994	-0-	994	1944	994	2			N	-0-			147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

05	744 N	353	-0-	-391	-0-	353	2			N	-0-			167
06	720 N	81	-0-	-639	-0-	81	2			N	-0-			167
07	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-			167
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			167
09	0	517	-0-	517	517	517	2			N	-0-			167
10	0	529	-0-	529	1046	529	2			N	-0-			167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507										
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-	-0-
10	0	11	-0-	11	21	11	2	N	-0-	-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390										
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-	-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2	N	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-	-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	N	-0-	-0-
09	0	399	-0-	399	399	399	2	N	-0-	-0-
10	0	359	-0-	359	758	359	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

05	1457 #	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	1413	-0-	1413	2700	1413	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.// 90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS									
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750		WELL #: 3		RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5478 - 5488					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

PETRICH, THERESA		WELL #: 4		RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608		PERF. 5427 - 5449							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

HILLEGEIST, E.		WELL #: 6		RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404							
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			70					
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			70					
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			70					
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			70					
09	0	131	-0-	131	-0-	131	2	N	-0-			70					
10	0	174	-0-	174	-0-	305	174	2	N	-0-		70					

BURLINGTON RI RR		WELL #: 4 T		RRCID -> 127728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)		90620 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 6		RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5936 - 5941					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 22		RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6248 - 6255					
05	2914 N	2825	-0-	-89	-0-	2104	3	721	9	N	655	639	1	2	8	110	
06	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2037	3	878	9	N	798	739	1	2	8	167	
07	2883 N	2810	-0-	-73	-0-	2018	3	792	9	N	720	636	1	2	8	249	
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1976	3	870	9	N	791	924	1	2	8	114	
09	2910 N	2716	-0-	-194	-0-	1851	3	865	9	N	786	766	1	2	8	132	
10	0	2736	-0-	2736	-0-	2736	1960	3	776	9	N	705	743	1	2	8	92

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587 PERF. 1666 - 1676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678 PERF. 1735 - 1745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12 2	Y	-0-			1
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14 2	Y	-0-			1
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			1
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-			1
09	0		12	-0-	12	12	12 2	Y	-0-			1
10	0		16	-0-	16	28	16 2	Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 1602 - 1610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2522 - 2528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PETRICH, THERESA		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
		WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579 PERF. 2548 - 2556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
PETRICH, THERESA		WELL #:	1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590 PERF. 2610 - 2620			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750											
HIRSCH, WM				WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF.	2708 - 2712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
SCHERER, W. B.				WELL #:	9	RRCID ->	160023	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6802	PERF.	2726 - 2731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09		0	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			-0-
10		0	7	-0-	7	20	7	2			Y	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
HILLEGEIST, E				WELL #:	1	RRCID ->	118162	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2860 - 2863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
TOMBALL GU 1				WELL #:	14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	242	1	156	2	N	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	250	1	146	2	N	-0-			-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	220	1	140	2	N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	260	1	177	2	N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	284	1	143	2	N	-0-			-0-
*10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	229	1	153	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
FARIS, C. P.				WELL #:	1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	- 3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	- 5455	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	- 5538	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9		WELL #:		21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	- 5490	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	- 5494	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
TOMBALL GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	099515	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577 PERF. 5360 - 5380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245							
MARTENS, HULDA		WELL #:	1	RRCID ->	183652	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805 PERF. 6704 - 6712
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 3922 - 3930
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		-0-
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 2		-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		-0-
09		0	187	-0-	187	-0-	187 2		-0-
10		0	236	-0-	236	-0-	236 2		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
ADAMS, G. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016 PERF. 8682 - 8707
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	24

KOBS A		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
		681327							
		WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717 PERF. 8815 - 8835
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
TOMBALL GAS UNIT 9		835707							
		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498 PERF. 8611 - 8862
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-			188
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			188
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			188
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			188
09		0	10	-0-	10	10	10 2			N	-0-			188
10		0	9	-0-	9	19	9 2			N	-0-			188

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL GU 9				WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #:	1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245										
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #:	1	RRCID ->	129526	COMPL. DATE	01/22/1990	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	10724 - 10734	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10778 - 10788	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	1331	1	2005	2	N	87		129
						96	9						
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239	1	1990	2	N	53		182
						58	9						
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1952	1	1304	2	N	63	172 1	73
						69	9						
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1686	1	1835	2	N	26		99
						29	9						
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1124	1	1762	2	N	36		135
						40	9						
10	0	2485	-0-	2485	2485	1202	1	1219	2	N	58		193
						64	9						

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	664	1	1001	2	N	23		91
						25	9						
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705	1	1132	2	N	27		118
						30	9						
07	1705 N	871	-0-	-834	-0-	511	1	342	2	N	16		134
						18	9						
08	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	612	1	666	2	N	11		145
						12	9						
09	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	527	1	826	2	N	18		163
						20	9						
10	0	270	-0-	270	270	130	1	131	2	N	8		171
						9	9						

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

05	868 N	707	-0-	-161	-0-	276	1	417	2	N	13		123
						14	9						
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	275	1	441	2	N	27		150
						30	9						
07	868 N	396	-0-	-472	-0-	232	1	155	2	N	8		158
						9	9						
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	341	1	372	2	N	8		166
						9	9						
09	750 N	588	-0-	-162	-0-	224	1	352	2	N	11	153 1	24
						12	9						
10	0	522	-0-	522	522	250	1	254	2	N	16		40
						18	9						

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245								
COX, L.L. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 087396	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12268	- 12289			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TRESSLER, LILLIE				WELL #: 4	RRCID -> 211585	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13262	PERF.12852	- 12874			
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	470 1	708 2	N	62	169 1	37
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	427 1	685 2	N	15		52
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	501 1	335 2	N	6		58
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	400 1	436 2	N	2		60
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	427 1	669 2	N	11		71
10	0		1031	-0-	1031	1031	507 1	514 2	N	9		80

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TRESSLER, LILLIE				WELL #: 4	RRCID -> 031001	COMPL. DATE 10/08/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3985	- 4000			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRESLER, LILLIE				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TRESSLER, LILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 063830	COMPL. DATE 09/23/1973	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4363	- 4366			
05	0	W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

COLEMAN O/A,C.L.				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
TRESSLER, LILLIE				WELL #: 2	RRCID -> 109010	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4362	- 4370			
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0		13	-0-	13	B	13	13 2	N	-0-		-0-
10	0		13	-0-	13	B	26	13 2	N	-0-		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
TRESLER, LILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 180658	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5666	PERF. 4420	- 4424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC				886209								
WEGENHOF, I.W.		WELL #:		4	RRCID -> 292709	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 3099	PERF. 3006	- 3012			
05	4836	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
06	4680	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			-0-
07	4836	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)				91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF.11806	- 11906			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274	- 12312			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER					
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10545	- 10570			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H			RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H			RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H			RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D			RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42			RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38			RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		//CONT.//		91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375									
TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:		111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
JSB PETROLEUM				448030									
STATE TRACT 18-19 D		WELL #:			RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	8038 - 8044	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL													
02/10/1992													

TRULL (NODOSARIA 10)				91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
LEMON, RICHARD G.				496332									
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #:			RRCID ->	048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	N/A	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005													

TRULL (8900)				91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688											
GRESHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8878 - 8885			
05	2511	X	1285	-0-	-1226	-0-	401	2	884	9	N	804	710	1	734
06	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	961	2	856	9	N	778	706	1	806
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1795	2	897	9	N	815	885	1	736
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	1858	2	815	9	N	741	709	1	768
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	1585	2	670	9	N	609	532	1	845
10	0		2445	-0-	2445	2445	1661	2	784	9	N	713	716	1	842

TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS				661328									
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496 - 6506	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
EQUIPMENT HOT LINE		253311										
WILCOX, H. C.		WELL #:	1A	RRCID ->	040298	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
LLOX, L.L.C.		504583										
HAMILTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF.	13664 - 13720	
05	55800 X	36786	-0-	-19014	-0-	2247	1	34475	2	N	58	175
06	50040 X	34867	-0-	-15173	-0-	2257	1	32554	2	N	51	60
07	51708 X	34878	-0-	-16830	-0-	2338	1	32487	2	N	48	108
08	40269 X	32528	-0-	-7741	-0-	2338	1	30157	2	N	30	138
09	68639 X	68639	-0-	-0-	-0-	2423	1	65928	2	N	248	208
10	0	143845	-0-	143845	143845	3584	1	139685	2	N	504	203
						22	4	554	9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
STATE TRACT 39A		416330										
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUNT OIL COMPANY		416330										
N. HAROLD HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF.	9002 - 9010	
05	1674 N	1095	-0-	-579	-0-	1053	2	42	9	N	38	121
06	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1070	2	19	9	N	17	138
07	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1065	3	14	9	N	13	151
08	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1037	3	20	9	N	18	169
09	1080 N	996	-0-	-84	-0-	983	3	13	9	N	12	181
*10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1050	3	14	9	N	13	194

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	29852	-0-	24458	24458	270	1	28769	2	N	739	750 1	204
06	5220	27923	-0-	22703	47161	813	9	26901	2	N	656	732 1	128
07	5394	25069	-0-	19675	66836	722	9	24272	2	N	452	365 1	215
08	110056	24307	-0-	-85749	-0-	497	9	23554	2	N	412	542 1	85
09	26912	16066	-0-	-10846	-0-	300	1	15555	2	N	201		286
10	0	7225	-0-	7225	7225	221	9	6712	2	N	230	195 1	321
						260	1						
						253	9						

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
MURFF, BILLY				4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4867	247	-0-	-4620	-0-	119	3	128	9	Y	116	186	1	10
06		4710	1622	-0-	-3088	-0-	113	1	1497	3	Y	11			21
07		4867	1025	-0-	-3842	-0-	12	9							
08		4340 #	2480	-0-	-1860	-0-	80	1	838	3	Y	97	71	1	47
09		0	3252	-0-	3252	3252	107	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	3252	164	1	2075	3	Y	219	207	1	59
							241	9							
							43	1	3093	3	Y	105			164
							116	9							
											Y	-0-			164

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848			
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			641

MARQUEE CORPORATION				526675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	558	2	36	9	N	33			164
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	15			179
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	3	161	1	21
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			21
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416			
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		868 #	281	-0-	-587	-0-	281	3			Y	-0-			126
06		3690	7696	-0-	4006	4006	288	1	7377	3	Y	28			154
07		3813	7570	-0-	3757	7763	31	9							
08		3813	-0-	-0-	-3813	3950	271	1	7134	3	Y	150	111	1	193
09		0	293	-0-	293	4243	165	9							
10		0	-0-	-0-	-0-	4243	10	1	277	3	Y	5	162	1	46
							6	9							51
											Y	-0-			51

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144									
EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832	- 10888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948	- 11014	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476	- 10490	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101	- 11130	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144	- 11150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138	- 10146	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303									
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136				CNTY: SAN JACINTO				
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4510 - 4530
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2840 - 2866
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10948 - 11006
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	230078	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11310 - 11320		
05	13547 X	5668	-0-	-7879	-0-	5563	2	105	9	Y	95	58	1	123
06	13110 X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71	1	133
07	9703 X	613	-0-	-9090	-0-	613	2			Y	-0-	69	1	64
08	5673 X	332	-0-	-5341	-0-	319	2	13	9	Y	12			76
*09	4950 X	2239	-0-	-2711	-0-	2217	2	22	9	Y	20	47	1	67
10	0	3471	-0-	3471	-0-	3471	2	1	9	Y	1	57	1	11

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	231489	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	11697	PERF.	11106 - 11134		
05	1364 X	26	-0-	-1338	-0-	22	2	4	9	Y	4	35	1	21
06	1320 X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12	1	47
07	1364 X	39	-0-	-1325	-0-	37	2	2	9	Y	2	24	1	25
08	713 X	20	-0-	-693	-0-	8	2	12	9	Y	11			36
*09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	18	1	18
10	0	253	-0-	253	-0-	253	2	1	9	Y	1	15	1	4

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2883 X	758	-0-	-2125	-0-	725 2	33 9	Y	30	21 1	41
06		2790 X	137	-0-	-2653	-0-	131 2	6 9	Y	5	24 1	22
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-	11 1	11
08		1705 X	170	-0-	-1535	-0-	149 2	21 9	Y	19		30
*09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	15 1	15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	13 1	4

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215												
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	292 2	18 9	Y	16		16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	310			Y	-0-	8 1	8
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	313	3 2		Y	-0-		8
*09		313 N	-0-	-0-	-313	-0-			Y	-0-	4 1	4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172												
05		2945 X	487	-0-	-2458	-0-	429 2	58 9	N	53	35 1	70
06		2850 X	980	-0-	-1870	-0-	914 2	66 9	N	60	40 1	90
07		2945 X	1190	-0-	-1755	-0-	1142 2	48 9	N	44	47 1	87
08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4525 2	81 9	N	74		161
*09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	3987 2	246 9	N	224	82 1	303
10		0	4384	-0-	4384	4384	4116 2	268 9	N	244	258 1	289

EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11024 - 11078												
05		1860 N	471	-0-	-1389	-0-	453 2	18 9	N	16	12 1	21
06		840 N	105	-0-	-735	-0-	103 2	2 9	N	2	12 1	11
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4	6 1	9
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	373 2	9 9	N	8		17
*09		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-	8 1	9
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 1	1

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414												
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	183 2	23 9	N	21	17 1	30
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62 2	6 9	N	5	17 1	18
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	9 1	9
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		9
*09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144 2	1 9	N	1	4 1	6
10		0	2628	-0-	2628	2628	2628 2		N	-0-	5 1	1

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)										92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ALLIED-GULF ENERGY, LLC										014481							
LGDC CORP SWD										WELL #: 2		RRCID -> 175272		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEED, T. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LGDC CORP SWD										WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

VACATION (YEGUA 4\5)										92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY										802845							
VAN DEVENTER GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254240		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198	
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	262	9	Y	238	257	1	646		
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	-0-	53	2	334	9	Y	304	168	1	782		
07	589 N	534	-0-	-55	-0-	-0-	92	2	442	9	Y	402	274	1	910		
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	96	2	276	9	Y	251	234	1	927		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	89	1	1088		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	182	1	1117		

DANIEL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	413	9	Y	375	250	1	823		
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	-0-	36	2	320	9	Y	291	172	1	942		
07	496 N	285	-0-	-211	-0-	-0-	62	2	223	9	Y	203	267	1	878		
08	527 N	455	-0-	-72	-0-	-0-	64	2	391	9	Y	355	228	1	1005		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	87	1	1111		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	177	1	1037		

VAN METER (YEGUA CONS.)										93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC										804365							
RILEY, PAT ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641		

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365											
JACQUES				WELL #:	1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8575 - 8598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

JACQUES				WELL #:	4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF. 8890 - 9014			
05	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	36	9	N	33			33
06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	-0-	6733	2	62	9	N	56			89
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	N	10			99
08	961 X	-0-	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			99
09	6810 X	-0-	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			99
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9441 - 9545			
05	15718 X	15718	-0-	-0-	-0-	-0-	15587	2	131	9	N	119	168	1	103
06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	-0-	16028	2	164	9	N	149			252
07	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	-0-	20563	2	301	9	N	274	320	1	206
08	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	-0-	20710	2	328	9	N	298	342	1	162
09	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	-0-	20281	2	215	9	N	195	173	1	184
10	0	21433	-0-	-0-	21433	21433	21265	2	168	9	N	153	179	1	158

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				WELL #:	3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462 - 8472			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	3000 N	6778	-0-	-0-	3778	3778	6280	2	498	9	N	453	378	1	75
07	3100 N	7107	-0-	-0-	4007	7785	6600	2	507	9	N	461	356	1	180
08	3100 N	6867	-0-	-0-	3767	11552	6361	2	506	9	N	460	513	1	127
09	18432 X	6880	-0-	-0-	-11552	-0-	6363	2	517	9	N	470	331	1	266
10	0	6802	-0-	-0-	6802	6802	6417	2	385	9	N	350	345	1	271

VAN METER (YEGUA, LOWER)				WELL #:	2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10786 - 10868			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VILLAGE CREEK SP GU				WELL #:	1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170 - 10268			
05	14105 X	11246	-0-	-0-	-2859	-0-	420	1	10756	2	Y	64	169	1	90
							70	9							
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	12196	2	Y	94			184
							103	9							
07	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	12749	2	Y	62	186	1	60
							68	9							
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	13479	2	Y	107			167
							118	9							
09	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	12419	2	Y	67	167	1	67
							74	9							
10	0	6474	-0-	-0-	6474	6474	450	1	5925	2	Y	90			157
							99	9							

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
JACKIE		WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6469 - 6476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
BP-FEE		WELL #:	1	RRCID ->	196879	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12836 - 13006		
		3813 X	3220	-0-	-593	-0-	638 1	2187 3	N	359	394 1	62
		3690 X	3218	-0-	-472	-0-	395 9	2255 3	N	314	223 1	153
		3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	618 1	1318 3	N	160	282 1	31
		3503 X	2750	-0-	-753	-0-	345 9	1859 3	N	229	212 1	48
		0	4366	-0-	4366	4366	639 1	3258 3	N	445	321 1	172
		8103 X	3737	-0-	-4366	-0-	176 9	2680 3	N	381	465 1	88
							618 1					
							490 9					
							419 9					

PETTY GAS UNIT		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
		876500										
		WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12058 - 12506		
		3100 N	1751	-0-	-1349	2247	265 1	1048 3	Y	398	359 1	60
		3000 N	1778	-0-	-1222	1025	438 9	1077 3	Y	366	374 1	52
		2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	298 1	1022 3	Y	382	404 1	30
		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	403 9	1017 3	Y	369	398 1	1
		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	226 1	947 3	Y	365	324 1	42
		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	420 9	1023 3	Y	336	373 1	5
							169 1					
							406 9					
							156 1					
							402 9					
							142 1					
							370 9					

PETTY		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
		876500										
		WELL #:	2	RRCID ->	213822	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12700 - 12764		
		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	62 3	Y	35	15 1	53
		220 N	220	-0-	-0-	-0-	39 9	119 3	Y	74	72 1	55
		187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	109 3	Y	61	80 1	36
		199 N	199	-0-	-0-	-0-	81 9	116 3	Y	68	34 1	70
		180 N	70	-0-	-110	-0-	11 1	26 3	Y	38	41 1	67
		0	217	-0-	217	217	67 9	158 3	Y	44	76 1	35
							8 1					
							75 9					
							2 1					
							42 9					
							11 1					
							48 9					

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY		WELL #:		202	RRCID -> 229622			COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	244	3	Y	145	165	1	17
						160	9							
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	59	1	342	3	Y	160	125	1	52
						176	9							
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	103	101	1	54
						113	9							
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	77	114	1	17
						85	9							
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	94	89	1	22
						103	9							
10	0	455	-0-	455	455	19	1	276	3	Y	145	150	1	17
						160	9							

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	288	1	1224	3	N	257	355	1	52
						283	9							
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	309	1	1157	3	N	203	215	1	40
						223	9							
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	578	3	N	67	77	1	30
						74	9							
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	179	1	1006	3	N	202	177	1	55
						222	9							
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	N	61	71	1	45
						67	9							
10	0	2167	-0-	2167	2167	285	1	1368	3	N	467	415	1	97
						514	9							

PARKER FORESTRY		WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	440	1	935	3	N	705	521	1	261
						776	9							
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	533	1	1364	3	N	768	935	1	94
						845	9							
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	420	1	1043	3	N	715	732	1	77
						787	9							
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	402	1	1283	3	N	753	740	1	90
						828	9							
09	0	2154	-0-	2154	2154	376	1	1044	3	N	667	528	1	229
						734	9							
10	0	2484	-0-	2484	4638	397	1	1243	3	N	767	856	1	140
						844	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
05	2418 X	2308	-0-	-110	-0-	361	1	1621	3	Y	296	374	1	46
						326	9							
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	405	1	1532	3	Y	260	267	1	39
						286	9							
07	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	331	1	1496	3	Y	298	317	1	20
						328	9							
08	2604 X	1813	-0-	-791	-0-	214	1	1356	3	Y	221	204	1	37
						243	9							
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	264	1	1410	3	Y	242	243	1	36
						266	9							
10	0	2361	-0-	2361	2361	241	1	1810	3	Y	282	269	1	49
						310	9							

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500													
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	853	1	3445	3	Y	412	437	1		62
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	453	9	2761	3	Y	317	271	1		108
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	343	1	3300	3	Y	470	543	1		35
08	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	349	9	3286	3	Y	480	429	1		86
09	0	4687	-0-	4687	4687	316	1	3657	3	Y	551	531	1		106
*10	8967 X	4280	-0-	-4687	-0-	517	9	3333	3	Y	490	556	1		40
						359	1								
						528	9								
						424	1								
						606	9								
						408	1								
						539	9								

PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	11639 X	2418	-0-	-9221	-0-	371	1	1400	3	Y	588	530	1		198
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	647	9	1415	3	Y	535	544	1		189
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	409	1	1082	3	Y	451	477	1		163
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	589	9	1557	3	Y	636	686	1		113
09	0	2494	-0-	2494	2494	255	1	1512	3	Y	652	577	1		188
10	0	2131	-0-	2131	4625	496	9	1365	3	Y	512	568	1		132
						277	1								
						700	9								
						265	1								
						717	9								
						203	1								
						563	9								

PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	456	1	1811	3	Y	681	614	1		121
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	749	9	1827	3	Y	615	629	1		107
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	504	1	1740	3	Y	658	696	1		69
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	677	9	1794	3	Y	714	662	1		121
09	0	2978	-0-	2978	2978	388	1	1867	3	Y	729	646	1		204
*10	5894 X	2916	-0-	-2978	-0-	724	9	1932	3	Y	648	719	1		133
						301	1								
						785	9								
						309	1								
						802	9								
						271	1								
						713	9								

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	145	1	691	3	Y	265	273	1		19
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	292	9	530	3	Y	193	200	1		12
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	130	1	394	3	Y	30	42	1		-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	212	9				-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1				-0-				-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	33	9				-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY C		WELL #:		2	RRCID -> 280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176	- 12638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4340 X	4340	-0-	-0-	568 1	2202 3	Y	1427	1459 1	107	
						1570 9						
06		4070 X	4070	-0-	-0-	612 1	2054 3	Y	1276	1299 1	84	
						1404 9						
07		12199 X	12199	-0-	-0-	1233 1	8886 3	Y	1891	1616 1	359	
						2080 9						
08		18846 X	18846	-0-	-0-	1319 1	14095 3	Y	3120	3067 1	412	
						3432 9						
09		20413 X	20413	-0-	-0-	1436 1	15594 3	Y	3075	3301 1	186	
						3383 9						
*10		17420 X	17420	-0-	-0-	1212 1	12901 3	Y	3006	2695 1	497	
						3307 9						

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID -> 290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12912	- 15952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		18383 X	15178	-0-	-3205	4441 1	8426 3	N	2101	2231 1	155	
						2311 9						
06		14310 X	8175	-0-	-6135	3729 1	3326 3	N	1018	1088 1	85	
						1120 9						
07		16697 X	16697	-0-	-0-	4291 1	9795 3	N	2374	2309 1	150	
						2611 9						
08		15779 X	13969	-0-	-1810	3842 1	8051 3	N	1887	1813 1	224	
						2076 9						
09		0	11577	-0-	11577	3608 1	6145 3	N	1658	1608 1	274	
						1824 9						
*10		24018 X	12441	-0-	-11577	3743 1	6824 3	N	1704	1879 1	99	
						1874 9						

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		1	RRCID -> 223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4340	4011	-0-	-329	4739 310 1	3605 2	Y	87	3 8	219	
						96 9						
06		4200	2508	-0-	-1692	3047 300 1	2142 2	Y	60		279	
						66 9						
07		4340	2608	-0-	-1732	1315 310 1	2202 2	Y	87	179 1	187	
						96 9						
08		4340	2366	-0-	-1974	310 1	1942 2	Y	104	179 1	112	
						114 9						
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		112	
10		3255	NO RPT	-0-	-3255			Y	NO RPT		112	

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800)			93717 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
OSAGE			WELL #: 1		RRCID -> 235086			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		9703 X	5648	-0-	-4055	-0-	58	1	5551	2	N	35				219
							39	9								
06		19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	300	1	18924	2	N	379	373	1		225
							417	9								
07		18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	310	1	18093	2	N	290	373	1		142
							319	9								
08		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	310	1	13327	2	N	211	188	1		165
							232	9								
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT				165
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT				165

STATE LEASE 108750			WELL #: 1		RRCID -> 255232			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750					
05		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	46	1	6150	2	N	44	177	1		169
							48	9								
06		23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	300	1	22930	2	N	370	176	1	2 8	361
							407	9								
07		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	310	1	23246	2	N	316	373	1	3 8	301
							348	9								
08		22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	310	1	22201	2	N	309	379	1	2 8	229
							340	9								
09		10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT				229
10		16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT				229

VIDOR AMES (YEGUA DY)			93765 700		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
MIL-VID			WELL #: 4ST		RRCID -> 228455			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MIL-VID			WELL #: 3R		RRCID -> 271068			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)			93765 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467													
MIL-VID			WELL #: 1ST		RRCID -> 133705			COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467									
MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	55 1	7977 2	N	592	667 1	185
						651 9					
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	66 1	6979 2	N	583	698 1	70
						641 9					
07	7161 X	6772	-0-	-389	-0-	45 1	6203 2	N	476	277 1	269
						524 9					
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-		269
*09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6927 3	316 9	N	287	349 1	207
10	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-			N	NO RPT		207

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918		
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 1ST								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790			
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-	
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	-0-	
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-	
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	922 1	4695 2	Y	122	93 1	29
						59 4	134 9				
09	0	2671	-0-	2671	2671	509 1	2081 2	Y	44	47 1	26
						33 4	48 9				
10	0	831	-0-	831	3502	159 1	649 2	Y	12	31 1	7
						10 4	13 9				

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
05	3193 X	3099	-0-	-94	-0-	577 1	2096 2	Y	354	384 1	71
						37 4	389 9				
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	520 1	2083 2	Y	434	378 1	127
						34 4	477 9				
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	588 1	2320 2	Y	325	382 1	70
						37 4	358 9				
08	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	378 1	1926 2	Y	291	278 1	83
						24 4	320 9				
09	0	2792	-0-	2792	2792	480 1	1967 2	Y	285	242 1	126
						31 4	314 9				
10	0	3108	-0-	3108	5900	544 1	2217 2	Y	284	347 1	63
						35 4	312 9				

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS				WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13154 - 13246				
05	682 X	571	-0-	-111	-0-	115	1	417	2	Y	29	33	1			6
							7		32	9						
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	527 X	359	-0-	-168	-0-	64	1	257	2	Y	30	24	1			6
							5		33	9						
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	385	-0-	385	385	51	1	207	2	Y	113	95	1			18
							3		124	9						

WILLIAMS A-436 GU				WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS				WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948				
05	1023 N	871	-0-	-152	-0-	117	1	424	2	Y	294	330	1			65
							7		323	9						
06	990 N	985	-0-	-5	-0-	104	1	414	2	Y	419	358	1			126
							6		461	9						
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	145	1	569	2	Y	330	381	1			75
							9		363	9						
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	100	1	510	2	Y	280	270	1			85
							7		308	9						
09	0	954	-0-	954	954	126	1	516	2	Y	276	235	1			126
							8		304	9						
10	0	994	-0-	994	1948	133	1	545	2	Y	279	339	1			66
							9		307	9						

HAGLER BP FEE				WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320				
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 272436 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	623 1	2242 2	Y	294	177 1		232
						323 9						
06	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	603 1	1810 2	Y	252	361 1		123
						277 9						
07	3255 X	2239	-0-	-1016	-0-	623 1	1323 2	Y	266	179 1		210
						293 9						
08	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	623 1	1796 2	Y	199	182 1		227
						219 9						
09	0	2480	-0-	2480	2480	603 1	1628 2	Y	226	360 1		93
						249 9						
10	0	2596	-0-	2596	5076	623 1	1702 2	Y	246	179 1		160
						271 9						

SAMPSON-CLARK GU WELL #: 3 RRCID -> 272838 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			115
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42			157
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	161 1		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53			100

WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIDOR AMES, NE. (8030) 93768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 BREECE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282475 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LEXINGTON WELL #: 102ST RRCID -> 283921 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 7		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)										93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-										WELL #: 3		RRCID -> 173258		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 6476		PERF. 5726 - 5732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-						
ARCO HCSL										WELL #: 5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 244394		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5749 - 5752	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT			-0-						
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)										93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #: 2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890	
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
09		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-						
ARCO HCSL										WELL #: 1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957	
05		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
06		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-			-0-						
07		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
08		72 N	72	-0-	-0-		-0-	72 1	N	-0-			-0-						
09		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70 1	N	-0-			-0-						
10		0	72	-0-	-0-	72	-0-	72 1	N	-0-			-0-						
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #: 6		RRCID -> 263403		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5918 - 5920	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030)				93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	78	1	10	9	Y	9	8	1	5
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	75	1	12	9	Y	11	12	1	4
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1	4
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1	4
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	74	1	14	9	Y	13	14	1	3
10	0	86	-0-	86	86	76	1	10	9	Y	9	9	1	3

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)				93832 288	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)				93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC				100467										
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF.	6276 - 6524		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	173	1	-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)				93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC				100467										
BP AMERICA 757		WELL #:		1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	8456 - 8472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC				278837				CNTY: HARDIN						
BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	292123	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	8933 - 8938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	43865 #	20580	-0-	-23285	-0-	20205	2	375	9	N	341	363	1	197
06	41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323	2	163	9	N	148	171	1	174
07	32829 #	6407	-0-	-26422	-0-	6357	2	50	9	N	45			219
08	23870 #	6518	-0-	-17352	-0-	6485	2	33	9	N	30	164	1	85
09	19920 #	3698	-0-	-16222	-0-	3676	2	22	9	N	20			105
10	20584 #	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT			105

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	665	-0-	-141	-0-	620	1	45	9	N	41		95
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	600	1	276	3	N	112		207
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	123	9	620	1	N	143	183	167
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	157	9	620	1	N	32		199
*09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	600	1	384	2	N	173	183	189
10	0	1208	-0-	1208	1208	190	9	620	1	N	163	180	172
						179	9						

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	620	1	3484	3	N	48		333
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	53	9	600	1	N	40	183	190
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	44	9	620	1	N	39		229
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	9	620	1	N	53		282
*09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	58	9	600	1	N	33		315
10	0	3934	-0-	3934	3934	36	9	620	1	N	83	185	213
						91	9						

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

05	4960 X	4630	-0-	-330	-0-	896	1	3706	3	N	25	179	67
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	28	9	867	1	N	8	48	27
07	4929 X	4250	-0-	-679	-0-	9	9	896	1	N	6		33
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	7	9	896	1	N	-0-		33
*09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	867	1	1240	2	N	-0-		33
10	0	2410	-0-	2410	2410	896	1	1499	2	N	14	9	38
						15	9						

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818															
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850															
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
CML EXPLORATION, LLC 120648															
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364															
05		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621															
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-

CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9467	- 9548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		44
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		44
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.				293303							
BASSI		WELL #:		1	RRCID -> 127994	COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7593	- 7608		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584	- 7594	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	21
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	21
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-	21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	21
09	0	2	-0-	2	-0-	2 2		N	-0-	21
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	21

WADSWORTH (CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031						
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094	- 9104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27

CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID -> 288352	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 12056	PERF. 9100	- 9170	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	97
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	50 1	17 2	N	-0-	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	33 1	49 2	N	-0-	97
10	0	71	-0-	-0- B	-0-	60 1	11 2	N	-0-	97

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID -> 289130	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8987	- 9006	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	44 1	7 2	N	-0-	84
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	50 1	17 2	N	-0-	84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	37 1	55 2	N	-0-	84
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	84

WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10122 - 10135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9602 - 9608				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526				
05	0	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
06	0	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
07	0	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56
08	0	75	-0-	75	15344	30	1	45	2	N	-0-	56	7	-0-
09	3000 N	83	-0-	-2917	12427	30	1	45	2	N	7			7
						8	9							
10	0	66	-0-	66	12493	51	1	9	2	N	5			12
						6	9							

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050												
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329				
EBERLE		WELL #: 1												
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	226	1	53	2	N	50	75	1	84
						55	9							
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227	1	37	2	N	56	107	1	33
						62	9							
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	229	1	36	2	N	90	88	1	35
						99	9							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	236	1	79	2	N	139	141	1	33
						153	9							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	200	2	N	73	73	1	33
						80	9							
10	0	400	-0-	400	400	234	1	41	2	N	114	114	1	33
						125	9							

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.// 94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE		747534		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4495 X	2858	-0-	-1637	-0-	2701	2	157	9	N	143	161	1			259
06	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919	2	42	9	N	38	177	1			120
07	4495 X	3534	-0-	-961	-0-	3405	2	129	9	N	117					237
08	4495 X	3432	-0-	-1063	-0-	3309	2	123	9	N	112	178	1			171
09	0	3263	-0-	3263	3263	3129	2	134	9	N	122	185	1			108
10	0	3644	-0-	3644	6907	3532	2	112	9	N	102					210

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 186388		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	11	73
						12	9					
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-	73
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	49	1	8	2	N	2	75
						2	9					
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	16	2	N	3	78
						3	9					
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	655	1	983	2	N	11	89
						12	9					
10	0	100	-0-	100	100	59	1	11	2	N	27	45
						30	9				71 1	

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
GOEHRING		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784				
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-	-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1	9	N	1	-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-	-0-
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-	-0-
09	0	2081	-0-	2081	2081	2081	2			N	-0-	-0-
10	0	2137	-0-	2137	4218	2137	2			N	-0-	-0-

LEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867				
05	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	107	1	1451	2	N	-0-	107
06	1410 X	1369	-0-	-41	-0-	98	1	1271	2	N	-0-	107
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	N	-0-	107
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1884	2	N	-0-	107
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	76	1	1442	2	N	-0-	107
10	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	77	1	1462	2	N	-0-	107

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060				
05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-	60
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-	60
07	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	60
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-	60
09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-	60
10	0	4871	-0-	4871	4871	4871	2			N	-0-	60

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.				948460									
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
DUGAT A-588		WELL #:		1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493
WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)				95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5599 - 5609	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF.	5649 - 5665	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5528 - 5540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627		COMPL. DATE 05/05/2002		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5560 - 5568					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5596 - 5609					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5580 - 5689					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
KOEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227		PERF. 9563 - 9669					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	175	1		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	20	1		106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	142	1		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22				42

KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9618 - 9668					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				98
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				98

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2022

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
MOSAIC OIL LLC 589978
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
OLIPDP II, LLC 100467
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

05	18600	19406	-0-	806	806	19219	3	187	9	N	170	360	1			515
06	18000	18829	-0-	829	1635	18735	3	94	9	N	85	363	1			237
07	18600	21869	-0-	3269	4904	21607	2	262	9	N	238	355	1			120
08	18600	28841	-0-	10241	15145	28482	2	359	9	N	326	182	1			264
09	0	28577	-0-	28577	43722	28232	2	345	9	N	314	184	1			394
10	0	29791	-0-	29791	73513	29413	2	378	9	N	344	551	1			187

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAHUNEK		WELL #:	201	RRCID ->	231976	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5632 - 5659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
TURF GRASS		WELL #:	1	RRCID ->	207047	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	10898 - 10920	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
LOWE, HOMER		WELL #:	1	RRCID ->	226428	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	11688 - 11740	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	235073	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	4746 - 4757	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)		96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MATULA FAMILY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	245430	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3404 - 5125	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		4061 X	3552	-0-	-509	-0-	263	1	3289	2	Y	-0-			11
06		3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300	1	3487	2	Y	-0-			11
07		4092 X	3948	-0-	-144	-0-	320	1	3628	2	Y	-0-			11
08		4092 X	3736	-0-	-356	-0-	283	1	3453	2	Y	-0-			11
09		0	3669	-0-	3669	3669	293	1	3376	2	Y	-0-			11
10		0	3816	-0-	3816	7485	343	1	3473	2	Y	-0-			11

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			235

PIERCE RANCH		WELL #: A 1		RRCID -> 259047		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14352 - 14944					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107					
05		22041 X	20129	-0-	-1912	-0-	1492	1	18637	2	Y	-0-			37
06		21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486	1	17241	2	Y	-0-			37
07		21452 X	18671	-0-	-2781	-0-	1512	1	17159	2	Y	-0-			37
08		21452 X	18292	-0-	-3160	-0-	1385	1	16907	2	Y	-0-			37
09		0	17191	-0-	17191	17191	1374	1	15817	2	Y	-0-			37
10		0	20435	-0-	20435	37626	1835	1	18600	2	Y	-0-			37

BU RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC		100147													
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #: 6		RRCID -> 236482		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3700 - 3840					
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MINEXPROD LLC 569678
 WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022												

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 OIL COAST CORP. 619585
 WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	53

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

MCKINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734													
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
L & G ASSOCIATES, INC.		479597													
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, L C PRODUCTION		793130													
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/08/2016															

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681													
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 198256		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.// 97693 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681								
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271204		COMPL. DATE 02/11/2013		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	83
						18	9			
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	593	3	128
						50	9			
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	11	1	937	3	60
						124	9			
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	877	3	182
						134	9			
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	8	1	775	3	134
						124	9			
10	0	471	-0-	471	471	2	1	366	3	228
						103	9			

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200478		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 201186		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203285		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213204		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 848681									
HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	867 X	867	-0-	-0-	-0-	18 1	834 3	Y	14	118 1	250
						15 9					
06	150 X	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 3	Y	-0-		250
07	13578 X	28	-0-	-13550	-0-	25 3	3 9	Y	3	181 1	72
08	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-			Y	-0-		72
09	5940 X	616	-0-	-5324	-0-	6 1	610 3	Y	-0-		72
10	0	926	-0-	926	926	3 1	848 3	Y	68		140
						75 9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13020 - 13072	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13070 - 13138	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

WILLIS MARSH (13200)			//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874							
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)					97736 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
ACE PRODUCTIONS					003539							
WILLOW SLOUGH GU 2			WELL #:		1	RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8132 - 8152
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152							
TATE, R.R.			WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3
09	0		1989	-0-	1989	1989	1986	2	3	9	Y	3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1989					NO RPT	193

HEBERT & BROUSSARD A			WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8197 - 8222
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	551	2	2	9	N	2
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1
09	0		655	-0-	655	655	652	2	3	9	N	3
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	35					NO RPT	147

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607							
WHITE ESTATE -A-			WELL #:		8	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8035 - 8042
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)					97736 315	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152							
HEBERT & BROUSSARD -A-			WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8267 - 8277
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607										
WHITE ESTATE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	008779	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8249 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #:	7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
TATE, R. R.		WELL #:	2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
BARROW, R. J.		WELL #:	18	RRCID ->	206884	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		168
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		168
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	Y	-0-		168
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		168
09	0	148	-0-	148	-0-	148	148	2	Y	-0-	168
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	148		Y	NO RPT		168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
BARROW, R. J.		WELL #:	17	RRCID ->	179197	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9610 - 9620
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
09	0	30	-0-	30	-0-	30	30	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		Y	NO RPT		-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) //CONT.// 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			59
06	150 N	125	-0-	-25	-0-		125	2			Y	-0-			59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			Y	-0-			59
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			Y	-0-			59
09	0	178	-0-	178	-0-		178	2			Y	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		178				Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2022

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2022 - WELL PLUGGED 07/13/22

OIL AND GAS DIVISION

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590													
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 9958 - 10026					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11048 - 11066					
05	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	3142	2	13	9	N	12	180	1		114
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47	9	N	43				157
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3583	2	35	9	N	32				189
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4142	2	25	9	N	23				212
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-				212
10	0	2258	-0-	2258	-0-	2258	2			N	-0-				212
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471													
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544													
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11320 - 14345					
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				207
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				207
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				207
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				207
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
ZWERNEMANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379		PERF.11890 - 17494					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Winnie, N. (MIOCENE 6600)			98085 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
KAHLA-JONES			WELL #:	2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	2392 - 3272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WITHERS, NORTH			98290 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
PIERCE ESTATES, INC.			WELL #:	17	RRCID ->	106819	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5256 - 5265
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C232	RRCID ->	233274	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	4356 - 4376
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES			WELL #:	C244	RRCID ->	258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C232	RRCID ->	192264	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	5503 - 5506
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WITHERS, NORTH (-F-) //CONT.// 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIJAH GREEN (WILCOX 10) 98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 T RRCID -> 283360 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 B & B OIL, INC. 039791
 WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
 WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		42388 X	42388	-0-	-0-	310 1	41164 2	914 9		N	831	538 1	1 8		444
06		45840 X	39092	-0-	-6748	300 1	37998 2	914 9		N	722	726 1	1 8		439
07		47368 X	36445	-0-	-10923	307 1	35405 2	794 9		N	666	723 1	1 8		381
08		46624 X	36959	-0-	-9665	310 1	35932 2	307 1		N	652	543 1	1 8		489
09		45120 X	NO RPT	-0-	-45120			733 9		N	NO RPT				489
10		42377 X	NO RPT	-0-	-42377			717 9		N	NO RPT				489

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
05		99132 X	99132	-0-	-0-	310 1	97746 2	1076 9		N	978	920 1	1 8		289
06		96025 X	96025	-0-	-0-	300 1	94838 2	887 9		N	806	745 1	1 8		349
07		96503 X	93338	-0-	-3165	307 1	91743 2	307 1		N	1171	1105 1	1 8		414
08		102694 X	102694	-0-	-0-	1288 9		310 1		N	1093	1274 1	1 8		232
09		93390 X	NO RPT	-0-	-93390			1202 9		N	NO RPT				232
10		96503 X	NO RPT	-0-	-96503					N	NO RPT				232

ETOCO, L.P. 255133															
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617															
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	25978 #	20000	-0-	-5978	-0-	19593	3	407	9	N	370	513	1			74
06	25140 #	19721	-0-	-5419	-0-	19317	3	404	9	N	367	362	1			79
07	23529 #	17926	-0-	-5603	-0-	17585	3	341	9	N	310	180	1			209
08	23250 #	16394	-0-	-6856	-0-	16058	3	336	9	N	305	352	1			162
09	21840 #	14648	-0-	-7192	-0-	14340	3	308	9	N	280	185	1			257
10	0	11756	-0-	11756	11756	11463	3	293	9	N	266	363	1			160

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
PRENSLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	71 1	224 2	N	-0-			256
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	69 1	262 2	N	-0-			256
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	154 1	260 2	N	5			261
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	6 9 27 1 44 9	60 2	N	40	184 1		117
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			117

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123				
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41 1	129 2	N	-0-			55
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35 1	134 2	N	-0-			55
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69 1	117 2	N	-0-			55
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	15 1	33 2	N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			55

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-